GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					120
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					120
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					120
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					120
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					120

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

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
04	0	N	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FENLEY 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	33	-0-	-1137	-0-	33	2			N	-0-					44
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	61	1	2162	2	N	-0-					44
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					44
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					44
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	2	N	-0-					44

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					178
12	775	N	358	-0-	-417	-0-	358	2			N	-0-					178
01	775	N	324	-0-	-451	-0-	323	2	1	9	N	1	162	1			17
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	540	2	127	9	N	115					132
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					132
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					132

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1304	2	9	9	N	8	1	8			131
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1400	2	25	9	N	23					154
01	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1530	2	31	9	N	28					182
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1272	2	31	9	N	28					210
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	N	13	161	1			62
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1405	2	11	9	N	10					72

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					88
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					88
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					88
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					88
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					88
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					88

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					3
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					3
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					3
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	368	2			N	-0-					3
03	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					3
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					92
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					92
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					92
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					92
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					92
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					92

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
*04	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

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	N	-0-					207
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	N	-0-					207
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	31					238
							34	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	3	7			235
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					235
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	N	8					243

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

11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	N	-0-					181
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-					181
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					181
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					181
03	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-					181
*04	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					181

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

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	153	2	N	8					8
							9	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	233	2	39	9	N	35					43
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					43
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43

SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

11	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	52	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	999	-0-	-334	-0-	44	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	972	-0-	-330	-0-	43	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

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

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

11	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2748	2	3	9	N	3					20
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					20
01	3131	X	1126	-0-	-2005	-0-	1126	2			N	-0-					20
02	2828	X	1628	-0-	-1200	-0-	1628	2			N	-0-					20
03	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3054	2			N	-0-					20
*04	3030	X	1714	-0-	-1316	-0-	1714	2			N	-0-					20

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					102
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					102
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					102
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					102

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			Y	-0-					13
12	806	N	184	-0-	-622	-0-	184	2			Y	-0-					13
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					13
02	T. A.		873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-					13
03	T. A.		115	-0-	115	988	115	2			Y	-0-					13
*04	T. A.		124	-0-	124	1112	124	2			Y	-0-					13

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

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-
04	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

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	474	1	7938	2	N	-0-					72
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	321	1	5762	2	N	5					77
							6	9									
01	3658	X	1447	-0-	-2211	-0-	292	1	1155	2	N	-0-					77
02	3304	X	157	-0-	-3147	-0-	157	1			N	-0-					77
03	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	229	1	2497	2	N	-0-					77
*04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	370	1	6129	2	N	-0-					77

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

11	1740	N	1020	-0-	-720	-0-	74	1	946	2	N	-0-					18
12	1271	N	820	-0-	-451	-0-	51	1	769	2	N	-0-					18
01	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	1	1	39	2	N	-0-					18
02	952	N	323	-0-	-629	-0-	20	1	303	2	N	-0-					18
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	115	1	1813	2	N	-0-					18
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

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

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

11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	127	1	1610	2	Y	-0-					6
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	2	Y	-0-					6
01	1519	N	775	-0-	-744	-0-	16	1	759	2	Y	-0-					6
02	1820	X	651	-0-	-1169	-0-	41	1	610	2	Y	-0-					6
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	126	1	1994	2	Y	-0-					6
*04	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-					6

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

11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	177	1	2251	2	Y	-0-					6
12	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	121	1	1841	2	Y	-0-					6
01	2480	X	1523	-0-	-957	-0-	32	1	1491	2	Y	-0-					6
02	2856	X	615	-0-	-2241	-0-	39	1	576	2	Y	-0-					6
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	2	Y	-0-					6
*04	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	153	1	1856	2	Y	-0-					6

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

11	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	2			Y	-0-					33
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					33
01	2480	N	549	-0-	-1931	-0-	549	2			Y	-0-					33
02	2240	X	1038	-0-	-1202	-0-	1038	2			Y	-0-					33
03	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			Y	-0-					33
*04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					33

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

11	2220	X	1682	-0-	-538	-0-	123	1	1559	2	N	-0-					30
12	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	113	1	1715	2	N	-0-					30
01	2294	X	648	-0-	-1646	-0-	13	1	635	2	N	-0-					30
02	2072	X	2000	-0-	-72	-0-	126	1	1874	2	N	-0-					30
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	198	1	3127	2	N	-0-					30
*04	1770	X	1322	-0-	-448	-0-	101	1	1221	2	N	-0-					30

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

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					30
12	620	X	25	-0-	-595	-0-	2	1	23	2	N	-0-					30
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
02	168	X	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-					30
03	186	X	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-					30
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

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

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1233	-0-	-837	-0-	1233	2			N	-0-					75
12	1891	N	774	-0-	-1117	-0-	774	2			N	-0-					75
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					75
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					75
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	472	2			N	-0-					75
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					75

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
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	149	1	1897	2	N	-0-					42
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	144	1	2192	2	N	-0-					42
01	2201	N	1163	-0-	-1038	-0-	24	1	1139	2	N	-0-					42
02	1904	N	1231	-0-	-673	-0-	78	1	1153	2	N	-0-					42
03	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	126	1	1983	2	N	-0-					42
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	2	N	-0-					42

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2490	X	1853	-0-	-637	-0-	510	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1834	-0-	-739	-0-	431	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2088	-0-	-299	-0-	394	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	376	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	448	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	464	1	1180	2	Y	-0-					-0-

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
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	483	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	437	1	1423	2	Y	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	323	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	457	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	543	1	1383	2	Y	-0-					-0-

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
11	3270	X	1934	-0-	-1336	-0-	532	1	1402	2	N	-0-					27
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	963	1	3132	2	N	-0-					27
01	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	588	1	2526	2	N	-0-					27
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	700	1	2351	2	N	-0-					27
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	888	1	2691	2	N	-0-					27
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	858	1	2182	2	N	-0-					27

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
11	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	754	1	1985	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	664	1	2160	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	532	1	2285	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2289	-0-	-259	-0-	526	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	683	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	730	1	1858	2	Y	-0-					-0-

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
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	945	1	2487	2	N	-0-					30
12	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	849	1	2760	2	N	-0-					30
01	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	669	1	2872	2	N	-0-					30
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	806	1	2703	2	N	-0-					30
03	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	806	1	2445	2	N	-0-					30
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1044	1	2656	2	N	-0-					30

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
11	3390	X	2532	-0-	-858	-0-	697	1	1835	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2244	-0-	-1259	-0-	528	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	432	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	501	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1774	-0-	-582	-0-	440	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	709	1	1806	2	Y	-0-					-0-

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
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	486	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	393	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	345	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	327	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	399	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	470	1	1195	2	Y	-0-					-0-

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
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	661	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	482	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	363	1	1561	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1919	-0-	-13	-0-	441	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	447	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	573	1	1457	2	Y	-0-					-0-

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
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	782	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	665	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	522	1	2241	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2338	-0-	-322	-0-	537	1	1801	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	711	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2659	-0-	-11	-0-	750	1	1909	2	Y	-0-					-0-

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
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	519	1	1365	2	Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	252	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	472	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	486	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	539	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	647	1	1647	2	Y	-0-					-0-

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
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	318	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	205	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	395	-0-	-349	-0-	75	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	200	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	540	-0-	-328	-0-	134	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	140	-0-	-250	-0-	39	1	101	2	Y	-0-					-0-

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
11	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	741	1	1951	2	Y	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	848	1	2758	2	Y	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	648	1	2784	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2459	-0-	-117	-0-	565	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2850	-0-	-746	-0-	707	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2573	-0-	-907	-0-	726	1	1847	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	503	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	416	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	329	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1320	-0-	-388	-0-	303	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	359	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	446	1	1134	2	N	-0-					-0-

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
11	2880	X	2514	-0-	-366	-0-	692	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	677	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	552	1	2368	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2318	-0-	-34	-0-	532	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	691	1	2096	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2757	-0-	-3	-0-	778	1	1979	2	Y	-0-					-0-

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
11	3990	X	3100	-0-	-890	-0-	853	1	2247	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3196	-0-	-927	-0-	752	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	550	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2315	-0-	-625	-0-	532	1	1783	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	728	1	2207	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2258	-0-	-832	-0-	637	1	1621	2	Y	-0-					-0-

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
11	2430	X	2321	-0-	-109	-0-	639	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	554	1	1801	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1786	-0-	-539	-0-	337	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	331	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	640	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	627	1	1597	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1710	X	1363	-0-	-347	-0-	191	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	19	1	1410	2	Y	8					8
							9	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					8
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					8
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	419	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	341	1	1110	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	269	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1209	-0-	-219	-0-	278	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	346	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	387	1	984	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	206	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	16	1	1232	2	Y	8					8
							9	9									
02	1092	N	629	-0-	-463	-0-	629	2			Y	-0-					8
03	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			Y	-0-					8
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			Y	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 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
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	375	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	362	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	281	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	283	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	370	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	301	1	765	2	Y	-0-					-0-

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

11	480	N	191	-0-	-289	-0-	27	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	488	2	Y	4					4
							4	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					4
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					4

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	724	1	1907	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	490	1	1592	2	Y	-0-					-0-
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	546	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	638	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3141	-0-	41	41	779	1	2362	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	674	1	1717	2	Y	-0-					-0-

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

11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	772	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	766	1	2490	2	N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	1063	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	855	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1185	1	3592	2	N	-0-					-0-
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1595	1	4060	2	N	-0-					-0-

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

11	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	471	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	438	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	372	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	380	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	476	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	519	1	1322	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	510	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	469	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	361	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	413	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	435	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	506	1	1287	2	Y	-0-					-0-

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
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	369	1	972	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	270	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	249	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	996	-0-	-264	-0-	229	1	767	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	252	1	765	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	359	1	913	2	N	-0-					-0-

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
11	2250	X	1686	-0-	-564	-0-	464	1	1222	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1134	-0-	-1253	-0-	267	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1277	-0-	-1110	-0-	241	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	506	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	868	-0-	-279	-0-	215	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	760	-0-	-470	-0-	214	1	546	2	Y	-0-					-0-

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
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	201	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	182	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	111	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	134	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	654	-0-	-121	-0-	162	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	215	1	546	2	Y	-0-					-0-

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
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	398	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1438	-0-	-19	-0-	338	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1298	-0-	-159	-0-	245	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	214	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	244	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	436	1	1110	2	Y	-0-					-0-

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
11	1230	N	930	-0-	-300	-0-	140	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	100	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	190	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	194	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	196	1	912	2	Y	-0-					-0-

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
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	186	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	220	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	300	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	231	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	271	1	1261	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	114	1	646	2	Y	-0-			-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	-0-			-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	154	1	701	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	107	1	584	2	Y	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	173	1	805	2	Y	-0-			-0-

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

11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	186	1	1052	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			Y	-0-			-0-
01	1271	N	841	-0-	-430	-0-	99	1	742	2	Y	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	239	1	1085	2	Y	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	196	1	1066	2	Y	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	191	1	886	2	Y	-0-			-0-

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

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	409	1	1078	2	Y	-0-			-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	431	1	1402	2	Y	-0-			-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	332	1	1423	2	Y	-0-			-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	1200	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	424	1	1287	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	462	1	1175	2	Y	-0-			-0-

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

11	1680	X	1389	-0-	-291	-0-	208	1	1181	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			Y	-0-			-0-
01	1395	N	966	-0-	-429	-0-	114	1	852	2	Y	-0-			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	293	1	1332	2	Y	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	211	1	1151	2	Y	-0-			-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	304	1	1413	2	Y	-0-			-0-

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

11	3000	N	3080	-0-	80	80	462	1	2618	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	119	3139	2			Y	-0-			-0-
01	2581	N	2462	-0-	-119	-0-	291	1	2171	2	Y	-0-			-0-
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	351	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	446	1	2428	2	Y	-0-			-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	367	1	1707	2	Y	-0-			-0-

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

11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	543	1	1429	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	1331	-0-	-839	-0-	313	1	1018	2	Y	-0-			-0-
01	2418	N	643	-0-	-1775	-0-	121	1	522	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1615	-0-	-233	-0-	371	1	1244	2	Y	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	453	1	1374	2	Y	-0-			-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	633	1	1611	2	Y	-0-			-0-

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

11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	279	1	1577	2	N	-0-			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	160	1	1190	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	221	1	1002	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	192	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	875	-0-	-445	-0-	155	1	720	2	N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	224	1	1269	2	N	-0-					27
12	1736	N	868	-0-	-868	-0-	868	2			N	-0-					27
01	1705	N	1151	-0-	-554	-0-	136	1	1015	2	N	-0-					27
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	233	1	1059	2	N	-0-					27
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	175	1	953	2	N	-0-					27
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	193	1	899	2	N	-0-					27

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
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	315	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	649	-0-	-498	-0-	153	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	612	-0-	-566	-0-	116	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	484	-0-	-496	-0-	111	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	491	-0-	-160	-0-	122	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	195	1	498	2	Y	-0-					-0-

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
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	491	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1871	-0-	-392	-0-	440	1	1431	2	Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	334	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	345	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1176	-0-	-653	-0-	292	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	16	-0-	-1694	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-

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
11	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	513	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	452	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	356	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	396	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	543	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	597	1	1518	2	N	-0-					-0-

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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	159	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	136	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	115	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	118	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	123	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	153	1	390	2	Y	-0-					-0-

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
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	525	1	2975	2	Y	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	837	1	6241	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	2198	-0-	-1666	-0-	396	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1023	1	5567	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4456	-0-	-134	-0-	789	1	3667	2	Y	-0-					-0-

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
11	3180	X	3148	-0-	-32	-0-	867	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	716	1	2330	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2634	-0-	-838	-0-	498	1	2136	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2780	-0-	-216	-0-	638	1	2142	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	763	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	739	1	1881	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	309	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	232	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	205	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	262	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	340	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	290	1	738	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	1647	-0-	-603	-0-	100	1	1547	2	N	-0-					192
12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	132	1	2040	2	N	-0-					192
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	128	1	1985	2	N	-0-					192
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	121	1	1870	2	N	-0-					192
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	-0-					192
04	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	88	1	1360	2	N	-0-					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	131	1	1098	2	N	-0-					93
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	147	1	1233	2	N	-0-					93
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	149	1	1253	2	N	-0-					93
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	119	1	1003	2	N	-0-					93
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	201	1	1697	2	N	-0-					93
04	1320	N	653	-0-	-667	-0-	69	1	584	2	N	-0-					93

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
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					34
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					34
01	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					34
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					34
03	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					34
04	780	N	527	-0-	-253	-0-	527	2			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					25
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					92
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					92
01	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	2			Y	-0-					92
02	1092	X	443	-0-	-649	-0-	443	2			Y	-0-					92
03	682	X	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-					92
04	600	X	99	-0-	-501	-0-	99	2			Y	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					38
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					38
01	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	2			N	-0-					38
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					38
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					38
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					33
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					33
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					33
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					33
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			Y	-0-					33
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					12
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					12
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
11	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	54	1	1113	2	Y	3	58	1			8
							3	9									
12	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					8
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	1142	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	48	1	968	2	Y	-0-					5
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-					5
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					5

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
11	2100	N	1933	-0-	-167	-0-	90	1	1841	2	Y	2	54	1			21
							2	9									
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					21
01	2356	N	1888	-0-	-468	-0-	90	1	1797	2	Y	1	3	1			19
							1	9									
02	1820	N	1536	-0-	-284	-0-	72	1	1464	2	Y	-0-					19
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	112	1	2321	2	Y	-0-					19
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	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
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	129	1	2656	2	N	1	1	1			34
							1	9									
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	142	1	2926	2	N	-0-					34
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	113	1	2267	2	N	11					45
							12	9									
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	107	1	2158	2	N	-0-					45
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	120	1	2488	2	N	-0-					45
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	124	1	2539	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
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	2	N	5	119	1			14
							6	9									
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	N	-0-					14
01	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	105	1	2100	2	N	-0-	1	1			13
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	N	-0-					13
03	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	100	1	2082	2	N	-0-					13
04	2130	N	1864	-0-	-266	-0-	87	1	1777	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
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	N	2	110	1			16
							2	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	N	-0-					16
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
02	280	N	36	-0-	-244	-0-	2	1	34	2	N	-0-					16
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					16
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	49	1	993	2	N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	226	1	4635	2	N	1	158	1			-0-
							1	9									
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	196	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	191	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	216	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	162	1	3312	2	N	-0-					-0-

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

11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	112	1	2292	2	Y	20	116	1			44
							22	9									
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	126	1	2607	2	Y	-0-					44
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	127	1	2529	2	Y	2	4	1			42
							2	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2216	2	Y	-0-					42
03	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	121	1	2518	2	Y	-0-					42
04	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	115	1	2343	2	Y	-0-					42

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

11	3120	X	2163	-0-	-957	-0-	477	1	1662	2	N	22					140
							24	9									
12	3224	X	2648	-0-	-576	-0-	496	1	2152	2	N	-0-					140
01	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	482	1	2705	2	N	-0-					140
02	2744	X	2025	-0-	-719	-0-	374	1	1651	2	N	-0-					140
03	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	496	1	2237	2	N	-0-					140
04	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	479	1	2146	2	N	1	128	1			13
							1	9									

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

11	4050	X	2531	-0-	-1519	-0-	294	1	2200	2	N	34	166	1			15
							37	9									
12	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	318	1	2808	2	N	-0-					15
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	355	1	4853	2	N	-0-					15
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	345	1	3226	2	N	-0-					15
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	341	1	3119	2	N	-0-					15
*04	4050	X	3577	-0-	-473	-0-	350	1	3227	2	N	-0-					15

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	101	1	2062	2	Y	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	103	1	2130	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	102	1	2031	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	110	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

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
11	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	512	1	3837	2	N	-0-					32
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	513	1	4523	2	N	-0-					32
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	470	1	6415	2	N	-0-					32
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	448	1	4193	2	N	-0-					32
03	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	469	1	4291	2	N	-0-					32
*04	5160	X	4474	-0-	-686	-0-	436	1	4020	2	N	16					48
							18	9									

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

11	3000	X	2441	-0-	-559	-0-	616	1	1802	2	N	21	172	1			8
							23	9									
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	838	1	2228	2	N	-0-					8
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	676	1	2674	2	N	-0-					8
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	762	1	2425	2	N	-0-					8
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	873	1	2676	2	N	-0-					8
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	841	1	2520	2	N	-0-					8

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

11	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	130	1	2670	2	Y	9	96	1			7
							10	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	147	1	3044	2	Y	-0-					7
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	2632	X	2577	-0-	-55	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-					5
03	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	132	1	2751	2	Y	-0-					5
04	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	119	1	2435	2	Y	-0-					5

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	107	1	2195	2	Y	1	61	1			9
							1	9									
12	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	75	1	1549	2	Y	-0-					9
01	3100	N	3300	-0-	200	200	157	1	3142	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	2156	N	1722	-0-	-434	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-					7
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	104	1	2163	2	Y	-0-					7
04	2430	X	2176	-0-	-254	-0-	101	1	2075	2	Y	-0-					7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	90	1	1849	2	Y	16	73	1			14
							18	9									
12	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-					14
01	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	94	1	1884	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	85	1	1725	2	Y	-0-					12
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	101	1	2107	2	Y	-0-					12
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-					12

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	1	69	1			13
							1	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	-0-					13
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	41	1	823	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					10
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-					10
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	36	1	737	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
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	Y	-0-	69	1			14
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	2	Y	-0-					14
01	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	106	1	2117	2	Y	-0-	1	1			13
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	106	1	2152	2	Y	-0-					13
03	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	121	1	2517	2	Y	-0-					13
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	120	1	2450	2	Y	-0-					13

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
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	83	1	1703	2	Y	-0-	68	1			12
12	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	81	1	1667	2	Y	1					13
							1	9									
01	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-	3	1			10
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	75	1	1517	2	Y	-0-					10
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					10
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	73	1	1502	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
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1641	2	Y	2	61	1			9
							2	9									
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1825	2	Y	-0-					9
01	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	86	1	1718	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1585	2	Y	-0-					7
03	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	86	1	1782	2	Y	-0-					7
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	81	1	1647	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
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	149	1	3056	2	Y	-0-	17	1			3
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-					3
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	152	1	3037	2	Y	-0-					3
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	140	1	2836	2	Y	-0-					3
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	151	1	3138	2	Y	-0-					3
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	139	1	2841	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
11	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	76	1	1549	2	Y	8	58	1			6
							9	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	Y	-0-					6
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1946	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	89	1	1810	2	Y	-0-					4
03	2356	N	2032	-0-	-324	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					4
04	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	85	1	1749	2	Y	-0-					4

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
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	962	2	Y	17	62	1			9
							19	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					9
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	44	1	884	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					7
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-					7
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	2	Y	-0-	84	1			11
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	102	1	2100	2	Y	-0-					11
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	109	1	2169	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-					9
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	109	1	2270	2	Y	-0-					9
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	101	1	2056	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
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	111	1	2280	2	N	3	62	1			58
							3	9									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	112	1	2319	2	N	-0-					58
01	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	113	1	2250	2	N	23	71	1			10
							25	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	113	1	2289	2	N	-0-					10
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	2	N	-0-					10
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	108	1	2208	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
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	2	Y	17	116	1			26
							19	9									
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					26
01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	51	1	1025	2	Y	1	3	1			24
							1	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-					24
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					24
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	2	Y	-0-					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	126	1	2594	2	Y	2	98	1			20
							2	9									
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	132	1	2725	2	Y	-0-					20
01	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	135	1	2702	2	Y	1	4	1			17
							1	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	133	1	2686	2	Y	-0-					17
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	135	1	2806	2	Y	-0-					17
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	133	1	2720	2	Y	-0-					17

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
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	108	1	2225	2	Y	1	86	1			11
							1	9									
12	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	106	1	2182	2	Y	1					12
							1	9									
01	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	106	1	2123	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	123	1	2494	2	Y	-0-					9
03	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-					9
04	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	92	1	1887	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
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	121	1	2483	2	Y	-0-	65	1			4
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	130	1	2687	2	Y	-0-					4
01	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	129	1	2576	2	Y	-0-					4
02	2492	X	2404	-0-	-88	-0-	113	1	2291	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	127	1	2629	2	Y	-0-					4
04	2730	X	2554	-0-	-176	-0-	119	1	2435	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
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	2	Y	-0-	5	1			1
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	82	1	1632	2	Y	-0-					1
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1528	2	Y	-0-					1
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	80	1	1662	2	Y	-0-					1
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	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
11	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	112	1	2293	2	Y	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	127	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	112	1	2229	2	Y	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2517	-0-	-242	-0-	116	1	2401	2	Y	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	118	1	2419	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1718	-0-	-292	-0-	77	1	1571	2	Y	64	173	1			22
							70	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1893	2	Y	28					50
							31	9									
01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	93	1	1856	2	Y	31	3	1			78
							34	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	87	1	1761	2	Y	22					100
							24	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	91	1	1899	2	Y	27					127
							30	9									
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	2	Y	36	155	1			8
							40	9									

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

11	4110	X	1806	-0-	-2304	-0-	83	1	1701	2	Y	20	72	1			11
							22	9									
12	4247	X	2711	-0-	-1536	-0-	125	1	2586	2	Y	-0-					11
01	4247	X	3083	-0-	-1164	-0-	147	1	2935	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
02	3668	X	2535	-0-	-1133	-0-	119	1	2416	2	Y	-0-					8
03	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	138	1	2871	2	Y	-0-					8
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	139	1	2838	2	Y	-0-					8

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

11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	75	1	1502	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	77	1	1592	2	Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	-0-					-0-

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

11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	142	1	2907	2	Y	1	9	1			18
							1	9									
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	125	1	2589	2	Y	-0-					18
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	167	1	3334	2	Y	-0-	3	1			15
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	152	1	3081	2	Y	-0-					15
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	154	1	3206	2	Y	-0-					15
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	142	1	2915	2	Y	-0-					15

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

11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-	6	1			6
12	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	51	1	1058	2	Y	-0-					6
01	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	67	1	1344	2	Y	-0-					6
02	1484	N	1442	-0-	-42	-0-	68	1	1374	2	Y	-0-					6
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					6
04	1380	N	948	-0-	-432	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1698	2	Y	5	76	1			11
							6	9									
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-					11
01	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	80	1	1593	2	Y	-0-					11
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	79	1	1599	2	Y	-0-					11
03	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	88	1	1819	2	Y	-0-					11
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1793	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
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	75	1	1542	2	Y	1	36	1			3
							1	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	80	1	1650	2	Y	-0-					3
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	99	1	1971	2	Y	-0-					3
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	Y	-0-					3
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	2	Y	-0-					3
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	81	1	1666	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			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
04	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
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	Y	-0-	35	1			3
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					3
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	65	1	1303	2	Y	-0-					3
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	60	1	1220	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	65	1	1355	2	Y	-0-					3
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	2	Y	-0-					3

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
11	2010	N	1476	-0-	-534	-0-	68	1	1385	2	Y	21	73	1			11
							23	9									
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	99	1	2054	2	Y	-0-					11
01	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	94	1	1870	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					9
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-					9
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1921	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	Y	6	76	1			6
							7	9									
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2057	2	Y	-0-					6
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	93	1	1862	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	1932	N	1815	-0-	-117	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-					4
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	92	1	1908	2	Y	-0-					4
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	156	1	3193	2	Y	-0-	5	1			12
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	158	1	3272	2	Y	-0-					12
01	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	157	1	3138	2	Y	-0-					12
02	3136	X	3064	-0-	-72	-0-	144	1	2920	2	Y	-0-					12
03	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	152	1	3164	2	Y	-0-					12
04	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	148	1	3035	2	Y	-0-					12

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

11	2250	X	2197	-0-	-53	-0-	102	1	2091	2	Y	4	57	1			8
							4	9									
12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	110	1	2281	2	Y	-0-					8
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	104	1	2074	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	2128	X	2092	-0-	-36	-0-	98	1	1994	2	Y	-0-					5
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	110	1	2280	2	Y	-0-					5
04	2310	X	2259	-0-	-51	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-					5

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

11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	138	1	2825	2	Y	4	56	1			8
							4	9									
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	139	1	2877	2	Y	-0-					8
01	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	127	1	2538	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	2772	X	2394	-0-	-378	-0-	113	1	2281	2	Y	-0-					5
03	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	114	1	2368	2	Y	-0-					5
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	132	1	2703	2	Y	-0-					5

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

11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	2	Y	6	76	1			6
							7	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	86	1	1723	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	2	Y	-0-					4
03	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	91	1	1883	2	Y	-0-					4
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1836	2	Y	-0-					4

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

11	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	49	1	1005	2	N	2	64	1			19
							2	9									
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	49	1	1014	2	N	-0-					19
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	45	1	904	2	N	2	4	1			17
							2	9									
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	42	1	840	2	N	-0-					17
03	1054	N	936	-0-	-118	-0-	43	1	893	2	N	-0-					17
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	43	1	885	2	N	-0-					17

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	247	1	5075	2	Y	-0-	37	1			6
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	233	1	4819	2	Y	-0-					6
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	209	1	4175	2	Y	-0-					6
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	210	1	4243	2	Y	-0-					6
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	217	1	4508	2	Y	-0-					6
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	195	1	3996	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	45	1	920	2	Y	1	9	1			73
							1	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	11					84
							12	9									
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	55	1	1090	2	Y	1	3	1			82
							1	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					82
03	1240	N	960	-0-	-280	-0-	44	1	916	2	Y	-0-					82
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	55					137
							61	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5399	-0-	-271	-0-	251	1	5147	2	Y	1	4	1			46
							1	9									
12	5859	X	5485	-0-	-374	-0-	253	1	5232	2	Y	-0-					46
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	272	1	5435	2	Y	2	4	1			44
							2	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	239	1	4830	2	Y	-0-					44
03	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	239	1	4976	2	Y	-0-					44
04	5520	X	4884	-0-	-636	-0-	228	1	4656	2	Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	177	1	3628	2	Y	26	90	1			41
							29	9									
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	180	1	3717	2	Y	3					44
							3	9									
01	4340	X	3775	-0-	-565	-0-	180	1	3594	2	Y	1	4	1			41
							1	9									
02	3920	X	3892	-0-	-28	-0-	183	1	3709	2	Y	-0-					41
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	199	1	4142	2	Y	-0-					41
04	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	173	1	3534	2	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3811	-0-	-419	-0-	971	1	2839	2	N	1	72	1			23
							1	9									
12	4371	X	2898	-0-	-1473	-0-	792	1	2106	2	N	-0-					23
01	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	885	1	3499	2	N	-0-					23
02	4004	X	3011	-0-	-993	-0-	720	1	2291	2	N	-0-					23
03	4433	X	2818	-0-	-1615	-0-	693	1	2125	2	N	-0-					23
04	4230	X	2996	-0-	-1234	-0-	749	1	2247	2	N	-0-					23

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	284	1	5821	2	N	22	121	1			14
							24	9									
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	298	1	6149	2	N	-0-					14
01	6417	X	6074	-0-	-343	-0-	290	1	5784	2	N	-0-					14
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	275	1	5570	2	N	-0-					14
03	6479	X	6424	-0-	-55	-0-	295	1	6129	2	N	-0-					14
04	6240	X	5917	-0-	-323	-0-	276	1	5641	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	1815	-0-	-315	-0-	84	1	1730	2	Y	1	3	1			44
							1	9									
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	2	Y	-0-					44
01	2232	X	1898	-0-	-334	-0-	90	1	1807	2	Y	1	3	1			42
							1	9									
02	2016	X	1396	-0-	-620	-0-	66	1	1330	2	Y	-0-					42
03	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	103	1	2135	2	Y	-0-					42
04	2310	X	1938	-0-	-372	-0-	90	1	1848	2	Y	-0-					42

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

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	98	1	1623	2	Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	206	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	221	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	237	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	237	1	3213	2	N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	216	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	901	2	83	9	N	75	59	1			46
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	940	2	96	9	N	87	90	1			43
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	867	2	109	9	N	99	116	1			26
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	841	2	96	9	N	87	85	1			28
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	870	2	95	9	N	86	79	1			35
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	860	2	76	9	N	69	52	1			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	270	1	1668	2	N	68	160	1			119
							75	9									
12	2387	N	1155	-0-	-1232	-0-	275	1	748	2	N	120					239
							132	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	270	1	1188	2	N	45	180	1			104
							50	9									
02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	240	1	1107	2	N	83					187
							91	9									
03	3100	N	3273	-0-	173	173	290	1	2874	2	N	99					286
							109	9									
04	1062	N	889	-0-	-173	-0-	290	1	598	2	N	1					287
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2204	-0-	-1066	-0-	280	1	1850	2	N	67					154
							74	9									
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	275	1	2753	2	N	129	176	1			107
							142	9									
01	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	305	1	2073	2	N	82					189
							90	9									
02	2352	X	2312	-0-	-40	-0-	260	1	2022	2	N	27					216
							30	9									
03	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	308	1	2097	2	N	18					234
							20	9									
04	3060	X	2402	-0-	-658	-0-	300	1	2021	2	N	74	177	1			131
							81	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3150	X	2645	-0-	-505	-0-	2513	2	132	9	N	120					197
12	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	2928	2	129	9	N	117	179	1			135
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3293	2	255	9	N	232	173	1			194
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2897	2	212	9	N	193	182	1			205
03	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2452	2	168	9	N	153	179	1			179
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2893	2	204	9	N	185	179	1			185

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

11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1370	2	66	9	N	60	47	1			37
12	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1191	2	77	9	N	70	72	1			35
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1218	2	87	9	N	79	93	1			21
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1332	2	72	9	N	65	64	1			22
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1313	2	76	9	N	69	63	1			28
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1251	2	61	9	N	55	41	1			42

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

11	2520	X	2491	-0-	-29	-0-	2407	2	84	9	N	76	60	1			47
12	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	2255	2	98	9	N	89	92	1			44
01	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2115	2	110	9	N	100	118	1			26
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2427	2	94	9	N	85	82	1			29
03	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2341	2	88	9	N	80	77	1			32
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2247	2	79	9	N	72	51	1			53

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

11	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3294	2	102	9	N	93	73	1			57
12	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3437	2	120	9	N	109	112	1			54
01	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3307	2	134	9	N	122	144	1			32
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3111	2	112	9	N	102	99	1			35
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3241	2	117	9	N	106	98	1			43
04	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	3148	2	95	9	N	86	64	1			65

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
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	964	2	12	9	N	11	9	1			7
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1006	2	15	9	N	14	14	1			7
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	904	2	17	9	N	15	18	1			4
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	787	2	14	9	N	13	13	1			4
03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	860	2	14	9	N	13	12	1			5
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	2	12	9	N	11	8	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2396	2	113	9	N	103	81	1			63
12	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	2296	2	101	9	N	92	107	1			48
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2299	2	149	9	N	135	148	1			35
02	2436	X	2311	-0-	-125	-0-	2186	2	125	9	N	114	110	1			39
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2343	2	130	9	N	118	109	1			48
04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2284	2	105	9	N	95	71	1			72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	345	-0-	-1785	-0-	321	2	24	9	N	22	17	1			15
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2220	2	42	9	N	38	34	1			19
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2406	2	91	9	N	83	77	1			25
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2090	2	95	9	N	86	83	1			28
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2179	2	92	9	N	84	78	1			34
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2097	2	75	9	N	68	51	1			51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1819	-0-	-1151	-0-	501	1	1318	2	N	-0-					52
12	3069	X	2211	-0-	-858	-0-	520	1	1691	2	N	-0-					52
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	707	1	3037	2	N	-0-					52
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	633	1	2124	2	N	-0-					52
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	619	1	1876	2	N	98					150
							108	9									
04	2970	X	2281	-0-	-689	-0-	616	1	1569	2	N	87					237
							96	9									

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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	12	1	38	2	N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-

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

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					192
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					192
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					192
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					192
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					192
*04	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

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-
04	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
11	4740	#	4619	-0-	-121	-0-	4568	2	51	9	N	46	3	8			199
12	5585	R	5585	-0-	-0-	-0-	5516	2	69	9	N	63	149	1	2	8	111
01	4650	#	570	-0-	-4080	-0-	562	2	8	9	N	7	19	1			99
02	4312	#	370	-0-	-3942	-0-	362	2	8	9	N	7					106
03	4898		386	-0-	-4512	-0-	379	2	7	9	N	6	1	8			111
04	4740		391	-0-	-4349	-0-	391	2			N	-0-					111

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
11	233	X	-0-	-0-	-233	-0-					Y	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

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

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

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					17
12	713	N	469	-0-	-244	-0-	48	1	421	2	N	-0-					17
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	64	1	266	2	N	1					18
							1	9									
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	327	2	N	7					25
							8	9									
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	68	1	326	2	N	5					30
							6	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	504	2	25	9	N	23					65
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	801	2	N	124					189
							136	9									
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-	142	1			47
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	55	1	407	2	N	-0-					47
03	961	N	703	-0-	-258	-0-	681	2	22	9	N	20					67
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	35	1	298	2	N	-0-					67

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 #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	2100	N	1241	-0-	-859	-0-	1052	2	189	9	N	172	177	1			25
12	2263	N	1411	-0-	-852	-0-	83	1	1315	2	N	12					37
							13	9									
01	1705	N	934	-0-	-771	-0-	934	2			N	-0-					37
02	1148	N	776	-0-	-372	-0-	116	1	660	2	N	-0-					37
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					37
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	78	1	411	2	N	13					50
							14	9									

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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					43
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					30
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04		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

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
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					42
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	N	17					57
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	6					63
							7	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2					65
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	120	1	684	2	N	-0-					65
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	28	1	743	2	N	-0-					65
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	-0-					65

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	540	N	350	-0-	-190	-0-	19	1	331	2	N	-0-					8
12	558	N	218	-0-	-340	-0-	38	1	178	2	N	2					10
							2	9									
01	558	N	399	-0-	-159	-0-	8	1	389	2	N	2					12
							2	9									
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	56	1	207	2	N	-0-					12
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	1					13
							1	9									
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	58	1	242	2	N	2					15
							2	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					147
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					147
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					147
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					147
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					147
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
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
04	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
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
04	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1644	2	35	9	N	32					122
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1658	2	35	9	N	32					154
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1632	2	29	9	N	26					180
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					195
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	2	28	9	N	25					220
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3	168	1			55

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1222	2	17	9	N	15					98
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					100
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	2	9	9	N	8					108
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1022	2	36	9	N	33					141
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7	100	1			48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11		14B2 EXT	6	-0-	6	52	6	2			Y	-0-					220
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					220
01	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	90	1			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	40					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21	79	1			12

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

11	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					15
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					15
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					15
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					15
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					15
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					15

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

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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	648	-0-	-437	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	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
11	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	1847	2			N	-0-					30
12	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	1897	2			N	-0-					30
01	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					30
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	N	23	30	1			23
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					23
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23

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
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	1			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	507	2	90	9	Y	82	87	1			21
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	534	2	25	9	Y	23					44
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					44
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	478	2	41	9	Y	37	58	1			23
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					23
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					70

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-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
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	0	N	-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
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	240	1	385	2	Y	43	123	1			6
							47	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	248	1	212	2	Y	2					8
							2	9									
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	50	1	298	2	Y	-0-					8
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	Y	14					22
							15	9									
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	20	1	197	2	Y	48					70
							53	9									
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	21	1	254	2	Y	6					76
							7	9									

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	51					98
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25					123
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					123
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					123
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					123
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	85	2	54	9	Y	49					172

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	9	1			1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	164	1	971	2	Y	-0-					1
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	149	1	796	2	Y	6					7
							7	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	14					21
							15	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1003	2	Y	29					50
							32	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	432	2	81	9	Y	74	67	1			42
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			Y	-0-					42
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	478	2	25	9	Y	23					65
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10					75
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					75
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	454	2	14	9	Y	13					88

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
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2958	2	34	9	Y	31	151	1			8
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3146	2	56	9	Y	51					59
01	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	2769	2			Y	-0-					59
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2469	2	89	9	Y	81	124	1			16
03	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			Y	-0-					16
04	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	2907	2	74	9	Y	67					83

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					-0-

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
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
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
11	1320	N	1019	-0-	-301	-0-	955	2	64	9	Y	58	97	1			28
12	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			Y	-0-					28
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					28
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					28
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1396	2	77	9	Y	70					98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	87	1			18

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
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4	1			21
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	40	5	5			51
							44	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	Y	15	5	5			61
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1074	2	3	9	Y	3					7
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	956	2	1	9	Y	1					5
02	1008	N	807	-0-	-201	-0-	800	2	7	9	Y	6	1	8			10
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	988	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9812	-0-	-478	-0-	9748	2	64	9	Y	58					139
12	10633	X	9782	-0-	-851	-0-	9681	2	101	9	Y	92	152	1	2	8	77
01	10416	X	9853	-0-	-563	-0-	9828	2	25	9	Y	23					100
02	9240	X	8591	-0-	-649	-0-	8484	2	107	9	Y	97	9	8			188
03	10230	X	9637	-0-	-593	-0-	9567	2	70	9	Y	64	160	1			92
04	9810	X	9034	-0-	-776	-0-	8918	2	116	9	Y	105					197

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

11	1170	N	516	-0-	-654	-0-	516	3			N	-0-					184
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					184
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	482	3	42	9	N	38	85	1			137
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1196	3	44	9	N	40					177
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	984	3	22	9	N	20	84	1			113
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12	9	N	11					124

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

11	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			Y	-0-					27
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					27
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3034	3	3	9	Y	3					30
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2534	3	10	9	Y	9	32	1			7
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2821	3	9	9	Y	8					15
04	3000	N	3001	-0-	1	1	2993	3	8	9	Y	7					22

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

11	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	3			Y	-0-					81
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			Y	-0-					81
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	3	9	9	Y	8					89
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	3	30	9	Y	27	96	1			20
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	3	28	9	Y	25					45
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1024	3	24	9	Y	22					67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	2324	3	44	9	N	40					194
12	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2276	3	30	9	N	27	159	1			62
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2208	3	25	9	N	23					85
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2419	3	39	9	N	35					120
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2526	3	33	9	N	30					150
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2437	3	39	9	N	35					185

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-					35
12	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	3			Y	-0-					35
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3308	3	4	9	Y	4					39
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2967	3	13	9	Y	12	42	1			9
03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3126	3	11	9	Y	10					19
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2836	3	11	9	Y	10					29

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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
01	0	X	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	435	-0-	-75	-0-	60	1	375	2	N	-0-					56
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	91	1	597	2	N	-0-					56
01	527	X	373	-0-	-154	-0-	57	1	316	2	N	-0-					56
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	103	1	697	2	N	-0-					56
03	744	X	326	-0-	-418	-0-	44	1	282	2	N	-0-					56
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	127	1	801	2	N	-0-					56

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

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
04	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

11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	2	N	7	9	1			8
							8	9									
12	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	83	1	1169	2	N	-0-					8
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	86	1	1087	2	N	14					22
							15	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	2	N	6	21	1			7
							7	9									
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	67	1	1163	2	N	-0-					7
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	2	N	17	19	1			5
							19	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

11	1200	N	984	-0-	-216	2637	55	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1105	-0-	-1995	642	74	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1432	N	790	-0-	-642	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	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

11	1200	N	2102	-0-	902	8538	117	1	1985	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2278	-0-	-822	7716	152	1	2126	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1888	-0-	-1212	6504	138	1	1750	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	5432	100	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2346	-0-	-754	4678	127	1	2219	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2242	-0-	-758	3920	128	1	2114	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1200	N	389	-0-	-811	280	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	251	-0-	-280	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-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

11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	51	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	49	1	802	2	Y	-0-					-0-

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

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	725	2	Y	-0-					3
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					3
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	775	N	609	-0-	-166	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					3
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

11	1193	N	206	-0-	-987	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

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

11	1200	N	1038	-0-	-162	3701	58	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1047	-0-	-2053	1648	70	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	2544	N	896	-0-	-1648	-0-	65	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	7940	X	2222	-0-	-5718	-0-	123	1	2095	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	-0-					4
01	1736	X	1127	-0-	-609	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-					4
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	136	1	2223	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-					2
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	163	1	2702	2	Y	33	30	1			5
							36	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
01	T. A.		675	-0-	675	762	49	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1615	-0-	1615	2377	93	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		143	-0-	143	2520	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		159	-0-	159	2679	9	1	150	2	Y	-0-					-0-

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

11	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	31	8	1			23
							34	9									
03	310	X	110	-0-	-200	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					23
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	23	1			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	4114					Y	6	9	1			5
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1014					Y	-0-					5
01	3093	N	2079	-0-	-1014	-0-	151	1	1913	2	Y	14					19
							15	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	7	21	1			5
							8	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	17	19	1			3
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

11	966	N	178	-0-	-788	-0-	10	1	168	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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-

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

11	8985	X	2379	-0-	-6606	-0-	131	1	2234	2	Y	13	17	1			25
							14	9									
12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	154	1	2158	2	Y	-0-					25
01	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	161	1	2049	2	Y	27					52
							30	9									
02	2716	X	1928	-0-	-788	-0-	110	1	1804	2	Y	13	41	1			24
							14	9									
03	2697	X	2156	-0-	-541	-0-	117	1	2039	2	Y	-0-					24
04	2370	X	2030	-0-	-340	-0-	114	1	1879	2	Y	34	38	1			20
							37	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	684	-0-	-516	1851	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	2044	N	193	-0-	-1851	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	164	-0-	-1036	823	8	1	137	2	Y	17					92
							19	9									
12	887	N	64	-0-	-823	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					92
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					92
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	124	1	2028	2	Y	-0-					92
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	1	93	1			-0-
							1	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1585	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1800	N	2598	-0-	798	798	361	1	2237	2	N	-0-					80
12	T. A.		3239	-0-	3239	4037	430	1	2809	2	N	-0-					80
01	T. A.		3091	-0-	3091	7128	473	1	2618	2	N	-0-					80
02	T. A.		2048	-0-	2048	9176	264	1	1784	2	N	-0-					80
03	T. A.		1741	-0-	1741	10917	237	1	1504	2	N	-0-					80
04	T. A.		2401	-0-	2401	13318	329	1	2072	2	N	-0-					80

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	1200	N	350	-0-	-850	255	49	1	301	2	Y	-0-					15
12	576	N	321	-0-	-255	-0-	43	1	278	2	Y	-0-					15
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	Y	-0-					15
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	257	1	1735	2	Y	-0-					15
03	3100	N	4907	-0-	1807	1807	668	1	4239	2	Y	-0-					15
04	1889	N	82	-0-	-1807	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					15

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

11	1200	N	719	-0-	-481	1678	39	1	667	2	Y	12	3	1			10
							13	9									
12	1799	N	121	-0-	-1678	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					10
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					10
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1297	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					3
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-	3	1			1

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	900	N	575	-0-	-325	3079	88	1	487	2	Y	-0-					2
12	3100	N	895	-0-	-2205	874	133	1	762	2	Y	-0-					2
01	998	N	124	-0-	-874	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					2
02	532	N	332	-0-	-200	-0-	53	1	279	2	Y	-0-					2
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	213	1	1167	2	Y	-0-					2
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-					-0-

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

11	6743	X	4819	-0-	-1924	-0-	267	1	4552	2	Y	-0-					-0-
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	142	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2637	-0-	-863	-0-	152	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	167	1	2907	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3069	-0-	-681	-0-	175	1	2894	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	1200	N	689	-0-	-511	1489	38	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	1489	N	-0-	-0-	-1489	-0-					Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	4613	-0-	3413	9600	256	1	4357	2	Y	-0-					8
12	3100	N	750	-0-	-2350	7250	50	1	700	2	Y	-0-					8
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4150					Y	-0-					8
02	4150	X	-0-	-0-	-4150	-0-					Y	-0-					8
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
04	600	X	-0-	-0-	-600	-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
11	1200	N	1275	-0-	75	3080	74	1	1201	2	Y	-0-					18
12	3100	N	1120	-0-	-1980	1100	106	1	1014	2	Y	-0-					18
01	2194	N	1094	-0-	-1100	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-					18
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	356	1	1021	2	Y	-0-					18
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1339	1	969	2	Y	-0-					18
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1177	1	988	2	Y	-0-					18

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
11	827	N	201	-0-	-626	-0-	31	1	170	2	Y	-0-					7
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					7
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	2	Y	-0-					7
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					7
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	27	1	148	2	Y	-0-	6	1			1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	28	1	148	2	Y	-0-					1

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
11	1200	N	724	-0-	-476	1516	40	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	2129	N	613	-0-	-1516	-0-	41	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	89	79	1			10
							98	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					10

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
11	1200	N	988	-0-	-212	1676	80	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	2639	N	963	-0-	-1676	-0-	80	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	84	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	855	-0-	-106	-0-	81	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	813	-0-	-357	-0-	85	1	728	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	1040	N	300	-0-	-740	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	11255	X	2611	-0-	-8644	-0-	398	1	2213	2	Y	-0-					20
12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	326	1	1867	2	Y	-0-					20
01	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	350	1	1774	2	Y	-0-					20
02	2436	N	2283	-0-	-153	-0-	366	1	1917	2	Y	-0-					20
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	365	1	2001	2	Y	-0-					20
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1200	N	679	-0-	-521	3122	55 3	1 9	621	2	Y	3					147
12	3100	N	751	-0-	-2349	773	62	1	689	2	Y	-0-					147
01	1620	N	847	-0-	-773	-0-	74 2	1 9	771	2	Y	2					149
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-					149
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-	78	1			71
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					71

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
11	7071	X	1873	-0-	-5198	-0-	104	1	1769	2	Y	-0-					1
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	137	1	1918	2	Y	-0-					1
01	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	100	1	1270	2	Y	-0-					1
02	1736	X	1055	-0-	-681	-0-	61	1	994	2	Y	-0-					1
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	147	1	2556	2	Y	-0-					1
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2215	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	981	-0-	-219	2663	54	1	925	2	Y	2	6	1			14
							2	9									
12	3100	N	1101	-0-	-1999	664	73	1	1028	2	Y	-0-					14
01	1900	N	1236	-0-	-664	-0-	90	1	1137	2	Y	8					22
							9	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	5	11	1			16
							6	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	-0-					16
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	49	1	806	2	Y	7	9	1			14
							8	9									

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
11	1200	N	586	-0-	-614	1531	32	1	541	2	Y	12	5	1			20
							13	9									
12	2050	N	519	-0-	-1531	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					20
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	5					25
							6	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	-0-	15	1			10
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					10
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					10

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
11	1200	N	1004	-0-	-196	2139	56	1	946	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	3100	N	1017	-0-	-2083	56	68	1	949	2	Y	-0-					2
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	61	1	776	2	Y	5					7
							6	9									
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	47	1	765	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-					2
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	2131	-0-	931	6451	118	1	2013	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2619	-0-	-481	5970	174	1	2445	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2092	-0-	-1008	4962	153	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1661	-0-	-1139	3823	96	1	1565	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2810	-0-	-290	3533	152	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2518	-0-	-482	3051	144	1	2374	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1200	N	2182	-0-	982	6705	177	1	2005	2	Y	-0-					22
12	3100	N	2438	-0-	-662	6043	203	1	2235	2	Y	-0-					22
01	3100	N	2293	-0-	-807	5236	200	1	2093	2	Y	-0-					22
02	2800	N	1947	-0-	-853	4383	185	1	1762	2	Y	-0-					22
03	3100	N	1994	-0-	-1106	3277	190	1	1804	2	Y	-0-					22
04	3000	N	1764	-0-	-1236	2041	185	1	1579	2	Y	-0-					22

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1200	N	2022	-0-	822	5962	109	1	1850	2	Y	57					89
							63	9									
12	3100	N	1936	-0-	-1164	4798	129	1	1807	2	Y	-0-					89
01	3100	N	1474	-0-	-1626	3172	108	1	1366	2	Y	-0-					89
02	2800	N	1077	-0-	-1723	1449	62	1	1015	2	Y	-0-					89
03	3100	N	1981	-0-	-1119	330	107	1	1874	2	Y	-0-					89
04	2344	N	2014	-0-	-330	-0-	112	1	1849	2	Y	48	117	1			20
							53	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	12190	X	2784	-0-	-9406	-0-	511	1	2273	2	Y	-0-					60
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	441	1	1635	2	Y	-0-					60
01	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	445	1	1895	2	Y	30					90
							33	9									
02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	517	1	1980	2	Y	-0-					90
03	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	463	1	1928	2	Y	84	156	1			18
							92	9									
04	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	552	1	2121	2	Y	-0-					18

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	1047	-0-	-153	3797	58	1	985	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
12	3100	N	1378	-0-	-1722	2075	92	1	1286	2	Y	-0-					5
01	2888	N	813	-0-	-2075	-0-	59	1	747	2	Y	6					11
							7	9									
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	53	1	870	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
03	1364	N	745	-0-	-619	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					3
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	5	6	1			2
							6	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
11	1200	N	904	-0-	-296	4257	904	2			Y	-0-					118
12	3100	N	1090	-0-	-2010	2247	1090	2			Y	-0-					118
01	3100	N	962	-0-	-2138	109	962	2			Y	-0-					118
02	1073	N	964	-0-	-109	-0-	964	2			Y	-0-					118
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					118
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	2607	-0-	1407	8758	478	1	2129	2	Y	-0-					16
12	3100	N	2588	-0-	-512	8246	550	1	2038	2	Y	-0-					16
01	3100	N	3059	-0-	-41	8205	582	1	2477	2	Y	-0-					16
02	2800	N	2315	-0-	-485	7720	479	1	1836	2	Y	-0-					16
03	3100	N	2967	-0-	-133	7587	574	1	2393	2	Y	-0-					16
04	3000	N	2218	-0-	-782	6805	458	1	1760	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	1315	-0-	415	3853	73	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	927	-0-	-2173	1680	62	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	2926	N	1246	-0-	-1680	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	117	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	813	-0-	-387	581	45	1	767	2	Y	1					1
							1	9									
12	581	N	-0-	-0-	-581	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	340	-0-	-860	1185	19	1	321	2	Y	-0-	34	1			-0-
12	1185	N	-0-	-0-	-1185	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	92	1	1503	2	Y	27	7	1			20
							30	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	979	2	Y	-0-					20
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	20	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5833	X	1299	-0-	-4534	-0-	197	1	1095	2	Y	6					25
							7	9									
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	192	1	1098	2	Y	-0-					25
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	259	1	1314	2	Y	3					28
							3	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	196	1	1026	2	Y	-0-					28
03	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	183	1	1003	2	Y	2	25	1			5
							2	9									
04	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	182	1	961	2	Y	-0-					5

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

11	1200	N	1815	-0-	615	5940	101	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2067	-0-	-1033	4907	138	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1900	-0-	-1200	3707	139	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1385	-0-	-1415	2292	80	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1810	-0-	-1290	1002	98	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	2620	N	1618	-0-	-1002	-0-	92	1	1526	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

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
04	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

11	1200	N	1186	-0-	-14	4059	165	1	1021	2	Y	-0-					3
12	3100	N	1364	-0-	-1736	2323	181	1	1183	2	Y	-0-					3
01	3100	N	965	-0-	-2135	188	148	1	817	2	Y	-0-					3
02	1383	N	1195	-0-	-188	-0-	154	1	1041	2	Y	-0-					3
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	120	1	761	2	Y	-0-					3
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	224	1	1414	2	Y	-0-					3

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	14641	X	3818	-0-	-10823	-0-	581	1	3231	2	Y	5					32
							6	9									
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	572	1	3270	2	Y	-0-					32
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	615	1	3119	2	Y	3					35
							3	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	553	1	2895	2	Y	-0-					35
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	594	1	3258	2	Y	3	32	1			6
							3	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	599	1	3160	2	Y	-0-					6

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
11	15650	X	3817	-0-	-11833	-0-	531	1	3286	2	Y	-0-					40
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	508	1	3314	2	Y	-0-					40
01	4278	X	2291	-0-	-1987	-0-	351	1	1940	2	Y	-0-					40
02	3696	X	3357	-0-	-339	-0-	433	1	2924	2	Y	-0-					40
03	3937	X	2903	-0-	-1034	-0-	395	1	2508	2	Y	-0-					40
04	3810	X	2365	-0-	-1445	-0-	324	1	2041	2	Y	-0-					40

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
11	1200	N	1640	-0-	440	2419	133	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1436	-0-	-1664	755	119	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	2299	N	1544	-0-	-755	-0-	134	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	152	1	1444	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	2	Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	554	-0-	-646	273	45	1	509	2	Y	-0-					13
12	703	N	430	-0-	-273	-0-	36	1	394	2	Y	-0-					13
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					13
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-					13
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	Y	-0-					13
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					13

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	1200	N	2206	-0-	1006	7686	705	1	1501	2	Y	-0-					23
12	3100	N	2260	-0-	-840	6846	715	1	1545	2	Y	-0-					23
01	3100	N	1910	-0-	-1190	5656	553	1	1357	2	Y	-0-					23
02	2800	N	1831	-0-	-969	4687	353	1	1478	2	Y	-0-					23
03	3100	N	2432	-0-	-668	4019	734	1	1654	2	Y	40					63
							44	9									
04	3000	N	1676	-0-	-1324	2695	696	1	934	2	Y	42	84	1			21
							46	9									

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
11	1200	N	960	-0-	-240	2430	53	1	907	2	Y	-0-	2	1			2
12	3100	N	732	-0-	-2368	62	49	1	683	2	Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-					5
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	Y	-0-	3	1			2

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
11	11701	X	2721	-0-	-8980	-0-	499	1	2222	2	Y	-0-					11
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	520	1	1928	2	Y	-0-					11
01	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	464	1	1975	2	Y	-0-					11
02	2716	X	2424	-0-	-292	-0-	502	1	1922	2	Y	-0-					11
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	667	1	2780	2	Y	-0-					11
04	3000	N	3085	-0-	85	85	637	1	2448	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1886	-0-	686	4876	346	1	1540	2	Y	-0-					4
12	3100	N	1598	-0-	-1502	3374	339	1	1259	2	Y	-0-					4
01	3100	N	1660	-0-	-1440	1934	316	1	1344	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1006	-0-	-1794	140	208	1	798	2	Y	-0-					4
03	1071	N	931	-0-	-140	-0-	180	1	751	2	Y	-0-					4
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	213	1	818	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2085	-0-	2085	7961	383	1	1702	2	Y	-0-			11
12	T. A.		2081	-0-	2081	10042	442	1	1639	2	Y	-0-			11
01	T. A.		2548	-0-	2548	12590	485	1	2063	2	Y	-0-			11
02	T. A.		1757	-0-	1757	14347	364	1	1393	2	Y	-0-			11
03	T. A.		2108	-0-	2108	16455	408	1	1700	2	Y	-0-			11
04	T. A.		1730	-0-	1730	18185	357	1	1373	2	Y	-0-			11

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

11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	82	1	506	2	N	-0-			60
12	T. A.		963	-0-	963	963	128	1	835	2	N	-0-			60
01	T. A.		993	-0-	993	1956	152	1	841	2	N	-0-			60
02	T. A.		690	-0-	690	2646	89	1	601	2	N	-0-			60
03	T. A.		435	-0-	435	3081	59	1	376	2	N	-0-			60
04	T. A.		1264	-0-	1264	4345	173	1	1091	2	N	-0-			60

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		61	-0-	61	64	8	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	1200	N	2130	-0-	930	7042	293	1	1816	2	Y	19			73
							21	9							
12	3100	N	1470	-0-	-1630	5412	195	1	1275	2	Y	-0-			73
01	3100	N	1796	-0-	-1304	4108	275	1	1521	2	Y	-0-			73
02	2800	N	1375	-0-	-1425	2683	177	1	1198	2	Y	-0-			73
03	3100	N	1214	-0-	-1886	797	165	1	1049	2	Y	-0-			73
04	2749	N	1952	-0-	-797	-0-	262	1	1648	2	Y	38	88	1	23
							42	9							

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 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	493	N	46	-0-	-447	-0-	15	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	29	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	55	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1200	N	1017	-0-	-183	3788	155	1	862	2	Y	-0-					12
12	3100	N	1936	-0-	-1164	2624	288	1	1648	2	Y	-0-					12
01	3100	N	1005	-0-	-2095	529	166	1	839	2	Y	-0-					12
02	1131	N	602	-0-	-529	-0-	97	1	505	2	Y	-0-					12
*03	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	134	1	736	2	Y	-0-	9	1			3
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	193	1	1018	2	Y	-0-					2

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

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

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48696	X	13203	-0-	-35493	-0-	732	1	12457	2	Y	13	18	1			16
							14	9									
12	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	915	1	12824	2	Y	-0-					16
01	13702	X	12353	-0-	-1349	-0-	900	1	11425	2	Y	25					41
							28	9									
02	12376	X	10718	-0-	-1658	-0-	618	1	10086	2	Y	13	39	1			15
							14	9									
03	13733	X	13196	-0-	-537	-0-	716	1	12480	2	Y	-0-					15
04	13290	X	11359	-0-	-1931	-0-	646	1	10674	2	Y	35	39	1			11
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12395	X	3903	-0-	-8492	-0-	216	1	3680	2	Y	6	14	1			11
							7	9									
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	278	1	3902	2	Y	-0-					11
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	233	1	2953	2	Y	26					37
							29	9									
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1454	2	Y	8	33	1			12
							9	9									
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	312	1	5439	2	Y	-0-					12
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	235	1	3885	2	Y	-0-	6	1			6

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

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18452	X	4968	-0-	-13484	-0-	275	1	4679	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	346	1	4845	2	Y	-0-					11
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	290	1	3683	2	Y	24					35
							26	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	213	1	3470	2	Y	12	38	1			9
							13	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	222	1	3863	2	Y	-0-					9
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3657	2	Y	34	37	1			6
							37	9									

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
11	8730	X	8268	-0-	-462	-0-	458	1	7803	2	N	6	16	1			12
							7	9									
12	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	576	1	8070	2	N	-0-					12
01	9455	X	7694	-0-	-1761	-0-	559	1	7104	2	N	28					40
							31	9									
02	8540	X	6784	-0-	-1756	-0-	391	1	6379	2	N	13	36	1			17
							14	9									
03	8649	X	8641	-0-	-8	-0-	469	1	8172	2	N	-0-					17
04	8370	X	8347	-0-	-23	-0-	474	1	7836	2	N	34	39	1			12
							37	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	T. A.		4708	-0-	4708	15713	261	1	4447	2	Y	-0-	7	1			4
12	T. A.		2071	-0-	2071	17784	138	1	1933	2	Y	-0-					4
01	T. A.		2881	-0-	2881	20665	208	1	2638	2	Y	32					36
							35	9									
02	T. A.		2518	-0-	2518	23183	145	1	2373	2	Y	-0-	32	1			4
03	T. A.		3282	-0-	3282	26465	178	1	3104	2	Y	-0-					4
04	T. A.		3828	-0-	3828	30293	216	1	3565	2	Y	43	36	1			11
							47	9									

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
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	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
11	5490	X	5072	-0-	-418	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5483	-0-	-190	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	2325	-0-	-3165	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4328	-0-	-82	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3507	-0-	-609	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4223	-0-	-97	-0-	4223	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5404	-0-	-746	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5041	-0-	-973	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5810	-0-	-142	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4995	-0-	-381	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5466	-0-	-486	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5442	-0-	-168	-0-	5442	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1324	3	21	9	Y	19	82	1	2	8	121
12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	9	Y	6	1	8			126
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1586	3	12	9	Y	11					137
02	1372	X	977	-0-	-395	-0-	964	3	13	9	Y	12	1	8			148
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	3	4	9	Y	4	3	8			149
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1690	3	2	9	Y	2					151

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

11	750	N	623	-0-	-127	-0-	604	3	19	9	Y	17	82	1			128
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5					133
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	11					144
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	140	3	12	9	Y	11					155
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	3	1	9	Y	1					156
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					158

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
04	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
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					4
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		422	-0-	422	422	421	2	1	9	Y	1					5
03	626	N	204	-0-	-422	-0-	204	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	1	8			5

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	175	-0-	-269	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					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 #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					15
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2					17
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	209	2	6	9	Y	5					22
03	456	N	241	-0-	-215	-0-	226	2	15	9	Y	14	16	1			20
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	Y	17	5	8			32

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-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

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		78	-0-	78	89	78	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					72
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	49	1			23
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					23
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					23
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					23
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1348	-0-	-1592	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1326	-0-	-1712	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			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
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1398	3	10	9	Y	9					36
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	3	13	9	Y	12	19	1			29
01	1023	N	862	-0-	-161	-0-	852	3	10	9	Y	9					38
02	1204	N	822	-0-	-382	-0-	810	3	12	9	Y	11					49
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	947	3	10	9	Y	9	37	1			21
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	952	3	15	9	Y	14					35

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
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1369	3	22	9	Y	20					77
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	985	3	29	9	Y	26	41	1			62
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1014	3	21	9	Y	19					81
02	1176	N	986	-0-	-190	-0-	961	3	25	9	Y	23					104
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	3	23	9	Y	21	80	1			45
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1207	3	34	9	Y	31					76

HARRIS, SUSAN 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
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
04	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
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					132
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					132
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	123	3	12	9	Y	11					143
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	209	3			Y	-0-					143
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					143
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					143

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	3			N	-0-					20
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	274	3	11	9	N	10					30
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					30
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					30
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	589	-0-	-191	-0-	589	3			N	-0-					20
12	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					20
01	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					20
02	560	N	342	-0-	-218	-0-	342	3			N	-0-					20
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	473	3	28	9	N	25					45
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					53

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					40
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					40
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					40
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					40
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					40
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					88
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					88
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					88
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					88
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					88
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	841	3	92	9	N	84					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					60
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					60
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					39
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					39
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					39
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-					39
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					39
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					39

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

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
04	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

11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	N	3					43
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	N	2					45
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	3	17	9	N	15					60
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	521	3	6	9	N	5					65
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	3	11	9	N	10					75
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					83

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

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					83
12	1240	N	732	-0-	-508	-0-	732	3			N	-0-					83
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1411	3	37	9	N	34					117
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	842	3	11	9	N	10					127
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					127
04	1410	N	704	-0-	-706	-0-	704	3			N	-0-					127

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

11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					53
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	676	3			N	-0-					53
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					53
02	784	N	375	-0-	-409	-0-	375	3			N	-0-					53
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	782	3	21	9	N	19					72
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					72

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

11	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					33
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					33
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					33
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					33
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	3	10	9	N	9					42

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

11	1380	N	235	-0-	-1145	-0-	235	3			N	-0-					56
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					56
01	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			N	-0-					56
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					56
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					56
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	N	2					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	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

11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1058	3	17	9	Y	15					58
12	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	986	3	21	9	Y	19	31	1			46
01	1147	N	843	-0-	-304	-0-	826	3	17	9	Y	15					61
02	1008	N	636	-0-	-372	-0-	616	3	20	9	Y	18					79
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	773	3	18	9	Y	16	61	1			34
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	944	3	25	9	Y	23					57

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					48
12	143	X	-0-	-0-	-143	-0-					N	-0-					48
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					48
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					48

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

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					63
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					63
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					63
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					63
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					63
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					69
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					69
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					69

CRATON OPERATING LLC 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

11	1320	X	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			Y	-0-					104
12	1364	X	649	-0-	-715	-0-	649	2			Y	-0-					104
01	1209	X	228	-0-	-981	-0-	228	2			Y	-0-					104
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					104
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					104
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					104

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

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					129
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					129
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					129
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					129
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					129
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					129

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					1
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					1
01	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2			Y	-0-					1
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					1
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					1
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

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

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	931	-0-	-1109	-0-	931	2			Y	-0-					33
12	1426	N	176	-0-	-1250	-0-	176	2			Y	-0-					33
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					33
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					33
03	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			Y	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					33

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

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					92
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					92
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					92
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					92
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	60	1	32	7	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					63
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					63
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					65
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					65
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	975	2	2	9	N	2					67
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9	N	5					72

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					21
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					21
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					21
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					21
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					21
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					21
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					21
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					21

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*10	0	N	-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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

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
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					132
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					132
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					132
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					132
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					132
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	95	1			37
*01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					37
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					37
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					37
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	32	1			5

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
11	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	1470	2	7	9	N	6					58
*12	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1449	2	6	9	N	5					63
*01	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					63
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					63
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					63
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	45	1			18

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					61
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					61
01	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1					62
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2					64
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7					71
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1408	2	12	9	N	11					82

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
11	2220	X	1088	-0-	-1132	-0-	1079	2	9	9	N	8					179
12	1736	X	739	-0-	-997	-0-	719	2	20	9	N	18	169	1			28
01	1953	N	671	-0-	-1282	-0-	671	2			N	-0-					28
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	N	14					42
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					42
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	39	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	2	9	9	N	8					25
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					25
01	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					25
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					25
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					25
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					28

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	35	1			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
*05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					90
*06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					90
*07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-	61	1			29
*08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					29
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					29
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					29
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					29
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					29
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					29
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					29
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					29
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					29

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
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					23
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1181	2	8	9	N	7					30
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			N	-0-					30
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					30
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					30
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					30

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
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
04	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
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					40
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					40
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					40
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			N	-0-					40
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					42
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					47

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
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					107
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	76	1			32
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					92
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					92
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					92
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					92
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					92
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					9

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
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	N	3					78
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N	5					83
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					83
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					85
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	N	3					88
*04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-	54	1	27	7	7

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
11	16980	X	15949	-0-	-1031	-0-	4437	1	11502	3	N	9					106
							10	9									
12	17143	X	16160	-0-	-983	-0-	4416	1	11675	3	N	63					169
							69	9									
01	17143	X	15709	-0-	-1434	-0-	4056	1	11632	3	N	19	180	1			8
							21	9									
02	15232	X	14117	-0-	-1115	-0-	3543	1	10496	3	N	71					79
							78	9									
03	16523	X	15401	-0-	-1122	-0-	3689	1	11689	3	N	21					100
							23	9									
04	15960	X	15195	-0-	-765	-0-	3845	1	11261	3	N	81					181
							89	9									

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
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	726	1	3170	3	N	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	736	1	3286	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	3999	X	3964	-0-	-35	-0-	725	1	3228	3	N	10					10
							11	9									
02	3640	X	3479	-0-	-161	-0-	712	1	2760	3	N	6					16
							7	9									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	838	1	3285	3	N	-0-					16
04	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	763	1	3083	3	N	2					18
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	14149	-0-	-551	-0-	3918	1	10197	3	N	31					241
							34	9									
12	15066	X	14704	-0-	-362	-0-	3996	1	10680	3	N	25	176	1			90
							28	9									
01	14911	X	14531	-0-	-380	-0-	3742	1	10752	3	N	34					124
							37	9									
02	13216	X	12792	-0-	-424	-0-	3165	1	9620	3	N	6					130
							7	9									
03	14694	X	13867	-0-	-827	-0-	3225	1	10638	3	N	4					134
							4	9									
04	14220	X	12490	-0-	-1730	-0-	3038	1	9399	3	N	48					182
							53	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20910	X	19737	-0-	-1173	-0-	5472	1	14240	3	N	23					253
							25	9									
12	21173	X	20352	-0-	-821	-0-	5531	1	14781	3	N	36	181	1			108
							40	9									
01	21173	X	19414	-0-	-1759	-0-	5004	1	14377	3	N	30					138
							33	9									
02	18844	X	16066	-0-	-2778	-0-	3977	1	12089	3	N	-0-					138
03	20553	X	17492	-0-	-3061	-0-	4069	1	13423	3	N	-0-					138
04	19740	X	16915	-0-	-2825	-0-	4128	1	12770	3	N	15					153
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1122	-0-	-918	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9					36
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					36
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					36
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					36
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1127	-0-	-643	-0-	1087	2	40	9	Y	36					54
12	1891	X	1073	-0-	-818	-0-	1073	2			Y	-0-					54
01	1891	X	1174	-0-	-717	-0-	1174	2			Y	-0-					54
02	1624	X	1052	-0-	-572	-0-	1052	2			Y	-0-					54
03	1240	X	938	-0-	-302	-0-	938	2			Y	-0-					54
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2199	-0-	-351	-0-	2130	2	69	9	Y	63					107
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					107
01	2139	X	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			Y	-0-					107
02	1792	X	1014	-0-	-778	-0-	1014	2			Y	-0-					107
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					107
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2302	2	26	9	Y	24					36
12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					36
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					36
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					36
03	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	2081	2			Y	-0-					36
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					15
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					15
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					15
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					15
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					406
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					406
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	315	1	925	3	N	35					441
							39	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	219	1	633	3	N	-0-					441

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

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	171	1	444	3	Y	-0-					74
12	434	N	285	-0-	-149	-0-	78	1	207	3	Y	-0-					74
01	310	N	180	-0-	-130	-0-	49	1	131	3	Y	-0-					74
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	54	1	136	3	Y	-0-					74
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	105	1	352	3	Y	-0-					74
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	129	1	347	3	Y	-0-					74

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					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
*04	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

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	146	1	339	3	N	-0-					32
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	165	1	373	3	N	-0-					32
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	160	1	353	3	N	-0-					32
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	255	3	N	-0-					32
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	3	N	-0-					32

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

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	211	3	Y	-0-					19
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	Y	-0-					19
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					19
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					19
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					19
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					19

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

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	429	1	999	3	N	-0-					56
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	221	1	503	3	N	-0-					56
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	623	1	1377	3	N	-0-					56
02	420	N	37	-0-	-383	-0-	11	1	26	3	N	-0-					56
03	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					56
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	420	1	1191	3	N	-0-					56

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

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	100	1	231	3	N	-0-					52
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	112	1	255	3	N	-0-					52
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	109	1	241	3	N	-0-					52
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	69	1	174	3	N	-0-					52
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	N	-0-					52

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	3000	N	3098	-0-	98	98	928	1	2167	3	N	3					100
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
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
04	0	N	-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
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	109	1	284	3	Y	-0-					113
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	109	1	284	3	Y	-0-					113
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					113
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	3	Y	-0-					113
03	403	X	191	-0-	-212	-0-	44	1	147	3	Y	-0-					113
*04	390	X	187	-0-	-203	-0-	51	1	136	3	Y	-0-					113

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	66	1	169	3	Y	-0-					35
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	Y	-0-					35
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					35
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					35
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	19	1	64	3	Y	-0-					35
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	4	2	8	9	N	7					132
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					132
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					82
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					82
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					82
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					82
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					82
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					7
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					7
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					7
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					7
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					7
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					25
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					25
01	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			Y	-0-					25
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					25
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					25
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					280
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					280
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					280
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					280
*03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					280
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					71
02	498	X	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-					71
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
02	528	X	-0-	-0-	-528	-0-					Y	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					8
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					8
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					8
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

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

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					33
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					33
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					33
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

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

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	347	-0-	-193	-0-	347	2			Y	-0-					1
12	558	X	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					1
01	558	X	401	-0-	-157	-0-	401	2			Y	-0-					1
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					1
*03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					1
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1	-0-	1	574	1	2			Y	-0-					6
12	T. A.		1	-0-	1	575	1	2			Y	-0-					6
01	576	X	1	-0-	-575	-0-	1	2			Y	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					75
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					75
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					75
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					75
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					75
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					75

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	146	-0-	-124	-0-	146	2			Y	-0-					3
12	279	X	180	-0-	-99	-0-	180	2			Y	-0-					3
01	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					3
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		48	-0-	48	73	48	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		25	-0-	25	98	25	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					5
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					5
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					5
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					5
*03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					5
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					39
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					39
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					39
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

11	840	X	217	-0-	-623	-0-	217	2			Y	-0-					19
12	744	X	287	-0-	-457	-0-	287	2			Y	-0-					19
01	651	X	182	-0-	-469	-0-	182	2			Y	-0-					19
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					19
*03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					19
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					10
12	403	X	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					10
01	403	X	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					10
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					10
*03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					10
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					5
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					5
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					12
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					12
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					12
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					12

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

11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-					28
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					28
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					28
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					28
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					28
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					28

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

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					77
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					77
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					77
04	30	N	2	-0-	-28	-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

11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-					354
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					354
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					354
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					354
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					354
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					354

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					401
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					401
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					401
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					401
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					401
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					401

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					134
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					134
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					134
*03	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					134
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

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

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					1
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					1
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-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
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					139
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					139
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					139
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					139
*03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					139
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					5
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					5
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					5
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					5
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					5
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					5

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					20
*03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					20
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

11	450	X	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					3
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					3
01	403	X	292	-0-	-111	-0-	292	2			Y	-0-					3
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
*03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					3
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					5
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					5
01	465	X	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					5
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					5
*03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					5
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			Y	-0-					5

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

11	840	X	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					9
12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					9
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					9
*03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					9
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1481	2	21	9	Y	19					169
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1630	2	21	9	Y	19					188
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7	9	Y	6					194
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-					194
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1966	2	163	9	Y	148	104	1			238
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					238

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
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	2	20	9	Y	18					107
12	1054	N	842	-0-	-212	-0-	829	2	13	9	Y	12					119
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	782	2	8	9	Y	7					126
02	1148	N	615	-0-	-533	-0-	615	2			Y	-0-					126
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	655	2	34	9	Y	31	71	1			86
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					86

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					1
01	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-	4	1			2
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			Y	-0-					1
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					1
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					1

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					87
12	992	N	326	-0-	-666	-0-	326	2			N	-0-					87
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					87
02	896	N	239	-0-	-657	-0-	239	2			N	-0-					87
*03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1	46	7			42
04	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					42

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	916	-0-	-944	-0-	916	2			N	-0-					112
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					112
01	1860	N	565	-0-	-1295	-0-	565	2			N	-0-					112
02	868	N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-					112
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					112
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					112

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	343	-0-	-407	-0-	343	2			Y	-0-					2
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					2
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					3
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					3

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
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					1
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					1
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-	3922	2			Y	-0-					29
12	4805	X	4245	-0-	-560	-0-	4245	2			Y	-0-					29
01	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	4027	2	35	9	Y	32	24	1			37
02	4060	X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-					37
03	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4199	2	8	9	Y	7					44
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4080	2	1	9	Y	1					45

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
11	990	N	582	-0-	-408	-0-	582	2			Y	-0-					4
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					4
01	682	N	556	-0-	-126	-0-	552	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					5
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	596	2	1	9	Y	1					6
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					6

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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					92
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	3150	X	2637	-0-	-513	-0-	2616	2	21	9	N	19					149
12	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	2			N	-0-					149
01	3255	X	2329	-0-	-926	-0-	2329	2			N	-0-					149
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	N	8					157
*03	3038	X	2552	-0-	-486	-0-	2552	2			N	-0-					157
*04	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2702	2	2	9	N	2					159

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
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			Y	-0-					179
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			Y	-0-					179
01	11873	X	6394	-0-	-5479	-0-	6394	2			Y	-0-	72	1			107
02	10668	X	3042	-0-	-7626	-0-	3042	2			Y	-0-					107
03	11811	X	8680	-0-	-3131	-0-	8549	2	131	9	Y	119					226
04	7440	X	5847	-0-	-1593	-0-	5844	2	3	9	Y	3					229

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
11	12000	X	6447	-0-	-5553	-0-	6447	2			Y	-0-					139
12	12400	X	7142	-0-	-5258	-0-	7142	2			Y	-0-					139
01	12400	X	5962	-0-	-6438	-0-	5962	2			Y	-0-	74	1			65
02	9520	X	3677	-0-	-5843	-0-	3677	2			Y	-0-					65
03	10540	X	9253	-0-	-1287	-0-	9161	2	92	9	Y	84					149
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7848	2	2	9	Y	2					151

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/21/2024 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
11	62550	X	46579	-0-	-15971	-0-	46578	2	1	9	N	1					384
12	58528	X	43102	-0-	-15426	-0-	42688	2	414	9	N	376	344	1			416
01	53909	X	41596	-0-	-12313	-0-	41177	2	419	9	N	381	344	1			453
02	45976	X	32196	-0-	-13780	-0-	32043	2	153	9	N	139	274	1			318
03	50902	X	33925	-0-	-16977	-0-	33677	2	248	9	N	225	296	1			247
04	46590	X	31980	-0-	-14610	-0-	31743	2	237	9	N	215	91	1			371

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/21/2024 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
11	47100	X	26005	-0-	-21095	-0-	25708	2	297	9	N	270	179	1			455
12	43772	X	26432	-0-	-17340	-0-	26220	2	212	9	N	193	175	1			473
01	41199	X	27577	-0-	-13622	-0-	27326	2	251	9	N	228	173	1			528
02	32256	X	26017	-0-	-6239	-0-	25850	2	167	9	N	152	256	1			424
03	28768	X	26669	-0-	-2099	-0-	26447	2	222	9	N	202	391	1			235
04	26700	X	23851	-0-	-2849	-0-	23748	2	103	9	N	94	68	1			261

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
*09	10920	X	10902	-0-	-18	-0-	1188	1	9584	2	N	118	181	1	16	8	25
							130	9									
*10	11284	X	11078	-0-	-206	-0-	1231	1	9828	2	N	17	17	8			25
							19	9									
*11	10740	X	9999	-0-	-741	-0-	1120	1	8865	2	N	13	13	8			25
							14	9									
*12	11253	X	11210	-0-	-43	-0-	1231	1	9769	2	N	191	167	1	17	8	32
							210	9									
01	11253	X	11122	-0-	-131	-0-	1310	1	9783	2	N	26	26	8			32
							29	9									
02	10164	X	9764	-0-	-400	-0-	1092	1	8655	2	N	15	15	8			32
							17	9									
03	11191	X	11082	-0-	-109	-0-	1248	1	9747	2	N	79	16	8			95
							87	9									
04	10830	X	10600	-0-	-230	-0-	1192	1	9373	2	N	32					127
							35	9									

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

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	515	-0-	-1105	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	706	-0-	-968	-0-	664	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1363	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	476	N	41	-0-	-435	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	607	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	1200	N	45	-0-	-1155	-0-	34	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1873	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1400	N	1312	-0-	-88	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1513	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1372	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

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
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1137	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1230	2	118	9	Y	107	107	1			-0-

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
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2915	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2357	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	1820	X	1554	-0-	-266	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1749	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	1950	X	1779	-0-	-171	-0-	1760	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	59	59	1			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	128	2	25	9	N	23	23	1			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	483	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1895	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
11	2520	X	2236	-0-	-284	-0-	2166	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	2015	-0-	-253	-0-	1930	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-

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
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3524	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3240	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3278	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		1345	-0-	1345	1345	1345	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1669	-0-	1669	3014	1669	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1390	-0-	1390	4404	1390	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1302	-0-	-1498	2906	1302	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1211	-0-	-1889	1017	1198	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	2439	N	1422	-0-	-1017	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	671	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

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
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-	5	5			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	296	1	1577	3	Y	4					16
							4	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	278	1	1490	3	Y	-0-					16
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	271	1	1399	3	Y	35					51
							39	9									
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	232	1	995	3	Y	2					53
							2	9									
03	DLQ G-10		1736	-0-	1736	2965	290	1	1433	3	Y	12	40	1			25
							13	9									
04	3000	N	1305	-0-	-1695	1270	228	1	1073	3	Y	4					29
							4	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

11	870	N	632	-0-	-238	-0-	34	1	598	3	N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	914	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	589	N	396	-0-	-193	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	24	1	373	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
03	899	N	526	-0-	-373	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

11	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	249	1	1326	3	Y	1					95
							1	9									
12	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	214	1	1147	3	Y	-0-					95
01	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	182	1	941	3	Y	21					116
							23	9									
02	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	216	1	928	3	Y	17					133
							19	9									
03	DLQ G-10		1615	-0-	1615	2778	272	1	1343	3	Y	-0-	37	1			96
04	3000	N	1812	-0-	-1188	1590	314	1	1478	3	Y	18					114
							20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	350	1	1861	3	N	-0-	1	5			78
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	382	1	2052	3	N	14					92
							15	9									
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	443	1	2292	3	N	5					97
							6	9									
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	424	1	1820	3	N	16					113
							18	9									
03	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	289	1	1426	3	N	-0-	5	5			108
04	2190	N	1144	-0-	-1046	-0-	200	1	944	3	N	-0-	3	5			105

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			18

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

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
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	350	1	1317	3	N	17					85
							19	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	312	1	903	3	N	-0-					85
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	5	5			80
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	355	1	1349	3	N	-0-	5	5			75
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	371	1	1246	3	N	-0-	5	5			70
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	321	1	978	3	N	-0-	5	5			65

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
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
04	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
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	400	1	2132	3	N	5					68
							6	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	424	1	2281	3	N	14					82
							15	9									
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	392	1	2023	3	N	18					100
							20	9									
02	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	372	1	1602	3	N	15					115
							17	9									
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	428	1	2108	3	N	22	92	1			45
							24	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	525	1	2477	3	N	-0-					45

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	412	-0-	-788	454	409	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	878	N	424	-0-	-454	-0-	421	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	359	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	Y	4	1	1			3

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
11	456	N	108	-0-	-348	-0-	106	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1227	N	284	-0-	-943	-0-	281	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	247	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	238	3	3	9	Y	3	1	1			2

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
11	1400	N	923	-0-	-477	3417	914	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	3100	N	1034	-0-	-2066	1351	1028	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	2406	N	1055	-0-	-1351	-0-	1038	3	17	9	Y	15	11	1			5
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	3	7	9	Y	6	7	1			4
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	3	13	9	Y	12	15	1			1
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1257	3	11	9	Y	10	3	1			8

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
11	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	1125	3	10	9	Y	9	5	1			6
12	1302	N	464	-0-	-838	-0-	461	3	3	9	Y	3	8	1			1
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	1064	N	513	-0-	-551	-0-	510	3	3	9	Y	3	4	1			2
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1			5

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
11	T. A.		2663	-0-	2663	11671	2638	3	25	9	Y	23	16	1			15
12	T. A.		2746	-0-	2746	14417	2731	3	15	9	Y	14	25	1			4
01	T. A.		2433	-0-	2433	16850	2398	3	35	9	Y	32	25	1			11
02	18961	X	2111	-0-	-16850	-0-	2096	3	15	9	Y	14	16	1			9
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2574	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2486	3	23	9	Y	21	7	1			17

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	779	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-					4
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1292	3	15	9	Y	14	12	1			6
02	840	X	659	-0-	-181	-0-	653	3	6	9	Y	5	8	1			3
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	946	3	10	9	Y	9	11	1			1
04	1260	X	637	-0-	-623	-0-	631	3	6	9	Y	5	2	1			4

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
11	1400	N	2228	-0-	828	8153	2208	3	20	9	Y	18	13	1			12
12	3100	N	2146	-0-	-954	7199	2134	3	12	9	Y	11	20	1			3
01	3100	N	2489	-0-	-611	6588	2453	3	36	9	Y	33	25	1			11
02	2800	N	2061	-0-	-739	5849	2046	3	15	9	Y	14	16	1			9
03	3100	N	2616	-0-	-484	5365	2588	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	3000	N	2477	-0-	-523	4842	2455	3	22	9	Y	20	7	1			16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	N	264	-0-	-670	-0-	262	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	133	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	11826	X	2931	-0-	-8895	-0-	2902	3	29	9	Y	26	17	1			17
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2590	3	14	9	Y	13	27	1			3
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2585	3	40	9	Y	36	27	1			12
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2513	3	19	9	Y	17	18	1			11
03	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2896	3	31	9	Y	28	36	1			3
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2766	3	25	9	Y	23	8	1			18

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
11	14143	X	3927	-0-	-10216	-0-	3890	3	37	9	Y	34	21	1			22
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3584	3	20	9	Y	18	35	1			5
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3349	3	39	9	Y	35	28	1			12
02	3668	X	3000	-0-	-668	-0-	2977	3	23	9	Y	21	20	1			13
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3587	3	39	9	Y	35	44	1			4
04	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	2675	3	24	9	Y	22	8	1			18

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
11	1400	N	2435	-0-	1035	7226	2412	3	23	9	Y	21	14	1			14
12	3100	N	725	-0-	-2375	4851	721	3	4	9	Y	4	17	1			1
01	3100	N	143	-0-	-2957	1894	141	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2268	N	161	-0-	-2107	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	713	N	137	-0-	-576	-0-	136	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					1

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
11	1200	N	1679	-0-	479	5495	1664	3	15	9	Y	14	10	1			9
12	3100	N	1760	-0-	-1340	4155	1750	3	10	9	Y	9	16	1			2
01	3100	N	1794	-0-	-1306	2849	1768	3	26	9	Y	24	18	1			8
02	2800	N	1630	-0-	-1170	1679	1618	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	3100	N	1788	-0-	-1312	367	1769	3	19	9	Y	17	22	1			2
04	2159	N	1792	-0-	-367	-0-	1775	3	17	9	Y	15	5	1			12

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
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1953	3	19	9	Y	17	12	1			11
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1990	3	12	9	Y	11	19	1			3
01	2046	N	1420	-0-	-626	-0-	1400	3	20	9	Y	18	15	1			6
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-	1595	3	12	9	Y	11	10	1			7
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1993	3	21	9	Y	19	24	1			2
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	3	15	9	Y	14	5	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1382	3	13	9	Y	12	8	1			8
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1660	3	9	9	Y	8	14	1			2
01	1891	X	947	-0-	-944	-0-	930	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	1708	X	1572	-0-	-136	-0-	1560	3	12	9	Y	11	9	1			7
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	Y	17	22	1			2
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1748	3	17	9	Y	15	5	1			12

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

11	2990	X	352	-0-	-2638	-0-	349	3	3	9	Y	3	5	1			2
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	1333	X	563	-0-	-770	-0-	554	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	1204	X	41	-0-	-1163	-0-	41	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	1333	X	1166	-0-	-167	-0-	1154	3	12	9	Y	11	10	1			1
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	830	3	8	9	Y	7	3	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

11	11086	X	2662	-0-	-8424	-0-	2637	3	25	9	Y	23	16	1			15
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2636	3	15	9	Y	14	25	1			4
01	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2613	3	39	9	Y	35	27	1			12
02	2632	X	1982	-0-	-650	-0-	1968	3	14	9	Y	13	17	1			8
03	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	2702	3	30	9	Y	27	32	1			3
04	2670	X	1843	-0-	-827	-0-	1826	3	17	9	Y	15	6	1			12

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

11	11918	X	3621	-0-	-8297	-0-	3587	3	34	9	Y	31	21	1			20
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3387	3	20	9	Y	18	33	1			5
01	3627	X	2915	-0-	-712	-0-	2872	3	43	9	Y	39	31	1			13
02	3388	X	824	-0-	-2564	-0-	818	3	6	9	Y	5	15	1			3
03	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	1728	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	3630	X	2662	-0-	-968	-0-	2639	3	23	9	Y	21	6	1			17

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

11	1400	N	2129	-0-	729	7762	2109	3	20	9	Y	18	14	1			12
12	3100	N	2288	-0-	-812	6950	2275	3	13	9	Y	12	21	1			3
01	3100	N	1991	-0-	-1109	5841	1961	3	30	9	Y	27	21	1			9
02	8318	X	2477	-0-	-5841	-0-	2459	3	18	9	Y	16	15	1			10
03	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	2664	3	29	9	Y	26	33	1			3
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2258	3	21	9	Y	19	7	1			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

11	2670	X	1987	-0-	-683	-0-	63	1	1902	2	Y	20	2	8						48
							22	9												
12	2759	X	1562	-0-	-1197	-0-	43	1	1506	2	Y	12	3	8						57
							13	9												
01	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	53	1	1754	2	Y	26	3	8						80
							29	9												
02	2352	X	2349	-0-	-3	-0-	77	1	2257	2	Y	14	68	1	2	8				24
							15	9												
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	81	1	2235	2	Y	23	2	8						45
							25	9												
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	65	1	2317	2	Y	19	5	8						59
							21	9												

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	9	1	271	2	Y	3					9
							3	9									
12	403	N	261	-0-	-142	-0-	7	1	253	2	Y	1					10
							1	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	Y	7					17
							8	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	4					9
							4	9									
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	8	1	291	2	Y	2					11
							2	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

11	960	X	618	-0-	-342	-0-	4	1	614	2	N	-0-					28
12	899	X	459	-0-	-440	-0-	3	1	456	2	N	-0-					28
01	682	X	443	-0-	-239	-0-	5	1	438	2	N	-0-					28
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	12	1	1175	2	N	19	1	8			46
							21	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	26	1	2606	2	N	13	9	8			50
							14	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2488	2	N	26	9	8			67
							29	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1403	2	N	16	1	8			117
							18	9									
12	1736	N	1400	-0-	-336	-0-	9	1	1379	2	N	11	1	8			127
							12	9									
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	16	1	1330	2	N	16	1	8			142
							18	9									
02	2800	N	3160	-0-	360	360	32	1	3085	2	N	39	2	8			179
							43	9									
03	3100	N	5358	-0-	2258	2618	52	1	5251	2	N	50	190	1	12	8	27
							55	9									
04	3000	N	3955	-0-	955	3573	39	1	3876	2	N	36	8	8			55
							40	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12540	X	11704	-0-		-836	-0-	212	1	11437	2	N	50					127
								55	9									
12	12958	X	9191	-0-		-3767	-0-	90	1	9059	2	N	38					165
								42	9									
01	12276	X	12082	-0-		-194	-0-	203	1	11810	2	N	63	178	1			50
								69	9									
02	11088	X	9601	-0-		-1487	-0-	150	1	9396	2	N	50					100
								55	9									
03	12276	X	11244	-0-		-1032	-0-	186	1	10997	2	N	55					155
								61	9									
04	11700	X	11413	-0-		-287	-0-	201	1	11181	2	N	28					183
								31	9									

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. GAS	(I) 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	18480	X	18077	-0-		-403	-0-	329	1	17696	2	Y	47	37	1			20
								52	9									
12	19158	X	14828	-0-		-4330	-0-	146	1	14643	2	Y	35	43	1			12
								39	9									
01	19389	X	19389	-0-		-0-	-0-	327	1	19010	2	Y	47	45	1			14
								52	9									
02	16772	X	16664	-0-		-108	-0-	262	1	16348	2	Y	49	38	1			25
								54	9									
03	18569	X	18548	-0-		-21	-0-	308	1	18194	2	Y	42	55	1			12
								46	9									
04	18166	X	18166	-0-		-0-	-0-	319	1	17783	2	Y	58	50	1			20
								64	9									

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15900	X	13051	-0-		-2849	-0-	239	1	12700	2	Y	102	81	1			89
								112	9									
12	16430	X	12232	-0-		-4198	-0-	224	1	11847	2	Y	146	207	1			28
								161	9									
01	11750	X	11750	-0-		-0-	-0-	214	1	11423	2	Y	103	114	1			17
								113	9									
02	12180	X	9710	-0-		-2470	-0-	173	1	9437	2	Y	91					108
								100	9									
03	13485	X	11080	-0-		-2405	-0-	210	1	10736	2	Y	122	112	1			118
								134	9									
04	13050	X	10662	-0-		-2388	-0-	202	1	10363	2	Y	88	111	1			95
								97	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12960	X	10877	-0-		-2083	-0-	200	1	10611	2	Y	60	92	1			53
								66	9									
12	12648	X	10737	-0-		-1911	-0-	198	1	10440	2	Y	90	126	1			17
								99	9									
01	11532	X	9288	-0-		-2244	-0-	169	1	9055	2	Y	58	65	1			10
								64	9									
02	10416	X	8125	-0-		-2291	-0-	145	1	7921	2	Y	54					64
								59	9									
03	11253	X	9757	-0-		-1496	-0-	186	1	9488	2	Y	75	67	1			72
								83	9									
04	10890	X	9040	-0-		-1850	-0-	171	1	8811	2	Y	53	68	1			57
								58	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23070	X	21544	-0-	-1526	-0-	21315	2	229	9	Y	208	129	1			139
12	23839	X	21391	-0-	-2448	-0-	21160	2	231	9	Y	210	265	1			84
01	22940	X	22492	-0-	-448	-0-	22247	2	245	9	Y	223	142	1			165
02	20720	X	20644	-0-	-76	-0-	20398	2	246	9	Y	224	308	1			81
03	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	26651	2	278	9	Y	253	155	1			179
04	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	25543	2	227	9	Y	206	153	1			232

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42090	X	29888	-0-	-12202	-0-	29490	2	398	9	Y	362	326	1			154
12	42687	X	37353	-0-	-5334	-0-	36845	2	508	9	Y	462	456	1			160
01	41261	X	33060	-0-	-8201	-0-	32597	2	463	9	Y	421	451	1			130
02	33264	X	28866	-0-	-4398	-0-	28496	2	370	9	Y	336	293	1			173
03	36828	X	35831	-0-	-997	-0-	35379	2	452	9	Y	411	463	1			121
04	35640	X	35246	-0-	-394	-0-	34718	2	528	9	Y	480	435	1			166

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	6	22	1	1	8	16
							7	9									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	5					21
							6	9									
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	7	1	156	2	Y	15					36
							17	9									
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	11	1	248	2	Y	-0-	22	1			14
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					14
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	17	1	8			30
							19	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	360	1	7818	2	Y	15	8	1	13	8	6
							17	9									
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	341	1	7408	2	Y	2					8
							2	9									
01	6820	X	4114	-0-	-2706	-0-	181	1	3926	2	Y	6					14
							7	9									
02	6160	X	4363	-0-	-1797	-0-	192	1	4171	2	Y	-0-	9	1			5
03	6820	X	4855	-0-	-1965	-0-	214	1	4641	2	Y	-0-					5
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	330	1	7174	2	Y	16	10	8			11
							18	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	Y	7	29	1	1	8	21
							8	9									
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	22	1	488	2	Y	7					28
							8	9									
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	15	1	335	2	Y	21					49
							23	9									
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	22	1	476	2	Y	-0-	30	1			19
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					19
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	23	1	8			41
							25	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	843	2	Y	21	33	1	1	8	8
							23	9									
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	95	1	758	2	Y	5					13
							6	9									
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	95	1	771	2	Y	12					25
							13	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	Y	-0-					25
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1087	2	Y	31	36	1			20
							34	9									
04	840	N	369	-0-	-471	-0-	37	1	301	2	Y	28	1	8			47
							31	9									

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
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-	1	1			1
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	32	1	689	2	Y	-0-					1
01	713	N	508	-0-	-205	-0-	22	1	485	2	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	28	1	606	2	Y	-0-	1	1			1
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					1

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	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
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
11	3000	N	3048	-0-	48	48	275	1	2737	2	Y	33	50	1	2	8	12
							36	9									
12	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	247	1	1977	2	Y	8					20
							9	9									
01	2790	N	1952	-0-	-838	-0-	212	1	1720	2	Y	18					38
							20	9									
02	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	184	1	1538	2	Y	-0-					38
03	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	202	1	1592	2	Y	46	54	1			30
							51	9									
04	2790	X	2092	-0-	-698	-0-	223	1	1822	2	Y	43	2	8			71
							47	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	74	1	1599	2	Y	3	11	1	1	8	8
							3	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	73	1	1587	2	Y	3					11
							3	9									
01	1240	N	797	-0-	-443	-0-	35	1	754	2	Y	7					18
							8	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-	11	1			7
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	2	Y	-0-					7
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	9	1	8			15
							10	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	5	21	1	1	8	15
							6	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	6					21
							7	9									
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					21
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	13	1			8
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					8
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	17	1	8			24
							19	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	160	1	1597	2	Y	28	43	1	2	8	10
							31	9									
12	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	185	1	1479	2	Y	7					17
							8	9									
01	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	187	1	1512	2	Y	16					33
							18	9									
02	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	179	1	1500	2	Y	-0-					33
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	193	1	1518	2	Y	39	46	1			26
							43	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	248	1	2029	2	Y	38	2	8			62
							42	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	2	Y	9	35	1	2	8	25
							10	9									
12	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	68	1	1476	2	Y	9					34
							10	9									
01	1581	N	862	-0-	-719	-0-	37	1	797	2	Y	25					59
							28	9									
02	1344	N	1174	-0-	-170	-0-	52	1	1122	2	Y	-0-	36	1			23
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	64	1	1392	2	Y	-0-					23
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	983	2	Y	26	1	8			48
							29	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	2	Y	8	24	1	3	8	18
							9	9									
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	47	1	1015	2	Y	6					24
							7	9									
01	1085	N	657	-0-	-428	-0-	28	1	610	2	Y	17					41
							19	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	-0-	25	1			16
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					16
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	2	Y	19	2	8			33
							21	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	4	7	1	3	8	5
							4	9									
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	33	1	719	2	Y	2					7
							2	9									
01	744	N	310	-0-	-434	-0-	13	1	291	2	Y	5					12
							6	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	-0-	7	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					5
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	7	2	8			10
							8	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	-0-					69
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2	Y	-0-					69
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2	Y	-0-					69
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-					69
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-					69
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-					69

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	134	2	85	9	Y	77	175	1			22
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	174	2	22	9	Y	20					42
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					42
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2			Y	-0-					42
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					42
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	111	2	117	9	Y	106					148

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	741	-0-	-99	-0-	611	2	130	9	Y	118	188	1			62
12	1085	N	615	-0-	-470	-0-	615	2			Y	-0-					62
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-					62
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					62
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					62
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	686	2	65	9	Y	59					121

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 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
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	7	24	1	2	8	18
							8	9									
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	338	2	Y	6					24
							7	9									
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	8	1	178	2	Y	17					41
							19	9									
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	25	1			16
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					16
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	19	2	8			33
							21	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1311	-0-	-580	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1310	-0-	-457	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1261	2	Y	2	4	1	1	8	3
							2	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	Y	1					4
							1	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	Y	3					7
							3	9									
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	43	1	944	2	Y	-0-	4	1			3
03	1147	N	924	-0-	-223	-0-	41	1	883	2	Y	-0-					3
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	2	Y	4	1	8			6
							4	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	145	1	1447	2	Y	25	37	1	2	8	9
							28	9									
12	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	148	1	1187	2	Y	5					14
							6	9									
01	1891	N	1054	-0-	-837	-0-	114	1	925	2	Y	14					28
							15	9									
02	1512	N	1046	-0-	-466	-0-	112	1	934	2	Y	-0-					28
03	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	119	1	937	2	Y	33	39	1			22
							36	9									
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	63	1	516	2	Y	31	1	8			52
							34	9									

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
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	152	1	1516	2	Y	12	17	1	1	8	4
							13	9									
12	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	192	1	1539	2	Y	3					7
							3	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	207	1	1677	2	Y	6					13
							7	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	173	1	1450	2	Y	-0-					13
03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	188	1	1482	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
04	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	177	1	1449	2	Y	15	1	8			24
							17	9									

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
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	2	Y	17	1	8			21
							19	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	100	1	1585	2	Y	12					33
							13	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	108	1	1593	2	Y	32	37	1			28
							35	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	Y	4					32
							4	9									
03	1209	N	834	-0-	-375	-0-	62	1	772	2	Y	-0-					32
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	16	37	1			11
							18	9									

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
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	Y	6	1	8			6
							7	9									
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	Y	3					9
							3	9									
01	496	X	367	-0-	-129	-0-	23	1	334	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	448	X	198	-0-	-250	-0-	14	1	183	2	Y	1					9
							1	9									
03	496	X	222	-0-	-274	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					9
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	Y	7	11	1	1	8	4
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

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
11	1680	N	1176	-0-		-504	-0-		52	1	1122	2	Y	2	3	1	1	8	3
									2	9									
12	1736	N	1504	-0-		-232	-0-		66	1	1437	2	Y	1					4
									1	9									
01	1457	N	1396	-0-		-61	-0-		61	1	1331	2	Y	4					8
									4	9									
02	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-		80	1	1747	2	Y	20	5	1			23
									22	9									
03	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-		92	1	2002	2	Y	-0-					23
04	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-		82	1	1780	2	Y	4	1	8			26
									4	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

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
11	1590	N	1554	-0-		-36	-0-		85	1	1468	2	Y	1	1	8			7
									1	9									
12	1674	N	1584	-0-		-90	-0-		94	1	1490	2	Y	-0-					7
01	1457	N	1244	-0-		-213	-0-		79	1	1165	2	Y	-0-					7
02	1456	N	1338	-0-		-118	-0-		94	1	1244	2	Y	-0-					7
03	1581	N	1490	-0-		-91	-0-		110	1	1380	2	Y	-0-					7
04	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-		109	1	1378	2	Y	20	1	8			26
									22	9									

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. 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
11	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-		143	1	2489	2	Y	1	1	8			3
									1	9									
12	2852	N	2680	-0-		-172	-0-		159	1	2521	2	Y	-0-					3
01	2821	N	2244	-0-		-577	-0-		142	1	2102	2	Y	-0-					3
02	2464	N	1283	-0-		-1181	-0-		90	1	1193	2	Y	-0-					3
03	2666	N	2092	-0-		-574	-0-		155	1	1937	2	Y	-0-					3
04	2160	N	2113	-0-		-47	-0-		154	1	1949	2	Y	9					12
									10	9									

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. 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
11	558	N	558	-0-		-0-	-0-		558	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-		-10	-0-		455	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-		-43	-0-		391	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-		-148	-0-		384	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-		-83	-0-		382	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-		-14	-0-		376	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. 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
11	540	N	407	-0-		-133	-0-		407	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	333	-0-		-194	-0-		333	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	443	-0-		-84	-0-		443	2			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-		-0-	-0-		445	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-		-0-	-0-		444	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-		-0-	-0-		437	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

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
11	810	N	660	-0-		-150	-0-	36	1	618	2	Y	5					6
								6	9									
12	806	N	473	-0-		-333	-0-	28	1	444	2	Y	1					7
								1	9									
01	744	N	321	-0-		-423	-0-	20	1	291	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
02	616	N	491	-0-		-125	-0-	34	1	456	2	Y	1					8
								1	9									
03	465	N	405	-0-		-60	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					8
04	300	N	129	-0-		-171	-0-	9	1	112	2	Y	7	11	1			4
								8	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

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
11	575	N	575	-0-		-0-	-0-	31	1	542	2	Y	2	2	8			5
								2	9									
12	651	N	570	-0-		-81	-0-	34	1	536	2	Y	-0-					5
01	620	N	584	-0-		-36	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					5
02	532	N	516	-0-		-16	-0-	36	1	480	2	Y	-0-					5
03	608	N	608	-0-		-0-	-0-	45	1	563	2	Y	-0-					5
04	644	N	644	-0-		-0-	-0-	46	1	579	2	Y	17	2	8			20
								19	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

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
11	459	N	459	-0-		-0-	-0-	25	1	432	2	Y	2					3
								2	9									
12	558	N	474	-0-		-84	-0-	28	1	444	2	Y	2					5
								2	9									
01	527	N	426	-0-		-101	-0-	27	1	395	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
02	420	N	346	-0-		-74	-0-	24	1	321	2	Y	1					5
								1	9									
03	465	N	414	-0-		-51	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					5
04	435	N	435	-0-		-0-	-0-	32	1	400	2	Y	3	6	1			2
								3	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

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
11	1290	N	664	-0-		-626	-0-	36	1	622	2	Y	5					6
								6	9									
12	961	N	277	-0-		-684	-0-	16	1	259	2	Y	2					8
								2	9									
01	806	N	299	-0-		-507	-0-	18	1	270	2	Y	10	10	1			8
								11	9									
02	616	N	421	-0-		-195	-0-	29	1	391	2	Y	1					9
								1	9									
03	589	N	589	-0-		-0-	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					9
04	573	N	573	-0-		-0-	-0-	41	1	525	2	Y	6	11	1			4
								7	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-		-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-		-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-		-114	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-		-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-		-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	151	1	2613	2	Y	10	1	8			12
							11	9									
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	161	1	2546	2	Y	7					19
							8	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	126	1	1854	2	Y	12	21	1			10
							13	9									
02	1568	N	1297	-0-	-271	-0-	91	1	1204	2	Y	2					12
							2	9									
03	1736	N	497	-0-	-1239	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					12
04	1680	N	361	-0-	-1319	-0-	25	1	322	2	Y	13	18	1	1	8	6
							14	9									

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
11	1530	N	758	-0-	-772	-0-	39	1	679	2	Y	36					47
							40	9									
12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	52	1	819	2	Y	28					75
							31	9									
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	44	1	655	2	Y	73	84	1			64
							80	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	9					73
							10	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	Y	-0-					73
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	Y	48	91	1			30
							53	9									

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
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	34	1	584	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
12	1085	N	556	-0-	-529	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					7
01	930	N	514	-0-	-416	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					7
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					7
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					7
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	27	4	8			30
							30	9									

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
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	186	1	3235	2	Y	5	5	8			10
							6	9									
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	237	1	3756	2	Y	-0-					10
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	273	1	4032	2	Y	-0-					10
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	212	1	2811	2	Y	-0-					10
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	244	1	3060	2	Y	-0-					10
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	252	1	3203	2	Y	32	4	8			38
							35	9									

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
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	38	2	Y	5	3	8			6
							6	9									
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					6
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	4	1			2
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	23	2	Y	3					5
							3	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					5
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	145	1	2520	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
12	2418	X	1673	-0-	-745	-0-	99	1	1574	2	Y	-0-					7
01	2418	X	1183	-0-	-1235	-0-	75	1	1108	2	Y	-0-					7
02	2492	X	989	-0-	-1503	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					7
03	2759	X	1043	-0-	-1716	-0-	77	1	966	2	Y	-0-					7
04	2670	X	1552	-0-	-1118	-0-	112	1	1416	2	Y	22	3	8			26
							24	9									

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
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					1
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			Y	-0-					1
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-					1
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			Y	-0-					1
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1

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
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					23
12	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			Y	-0-					23
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	585	2	3	9	Y	3					26
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			Y	-0-					26
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4					30
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	548	2	8	9	Y	7					37

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
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	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
11	0		10740	-0-	10740 B	257946	10672	2	68	9	N	62	179	1			87
12	12121		10210	-0-	-1911 B	256035	10098	2	112	9	N	102	176	1			13
01	0		7952	-0-	7952 B	263987	7882	2	70	9	N	64					77
02	10766		6144	-0-	-4622 B	259365	6081	2	63	9	N	57					134
03	271806	X	12441	-0-	-259365	-0-	12325	2	116	9	N	105	179	1			60
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					60

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
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					35
12	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					35
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					35
02	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					35
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					35
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					35

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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
11	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	768	2	11	9	N	10	104	1			16
12	992	N	251	-0-	-741	B	-0-	251	2			N	-0-					16
01	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	237	2	7	9	N	6					22
02	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1124	2	26	9	N	24					46
03	1248	N	1248	-0-	-0-		-0-	1223	2	25	9	N	23					69
04	1108	N	1108	-0-	-0-		-0-	1087	2	21	9	N	19					88

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

11	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					79
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					79
01	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	744	2	3	9	N	3					82
02	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1722	2	14	9	N	13					95
03	1084	N	1084	-0-	-0-		-0-	1069	2	15	9	N	14					109
04	1422	N	1422	-0-	-0-		-0-	1412	2	10	9	N	9					118

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423

11	0		12198	-0-	12198	B	55492	12120	2	78	9	N	71					406
12	20460		11967	-0-	-8493	B	46999	11890	2	77	9	N	70	178	1			298
01	0		9455	-0-	9455	B	56454	9397	2	58	9	N	53					351
02	13216		7790	-0-	-5426	B	51028	7790	2			N	-0-					351
03	56505	X	5477	-0-	-51028		-0-	5477	2			N	-0-	171	1			180
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210		-0-					N	NO RPT					180

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-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-		-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	T. A.		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
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
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	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	2	3	9	N	3					60
12	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3041	2	8	9	N	7					67
01	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1488	2	3	9	N	3					70
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8					78
03	3100 N	3536	-0-	436	436	3519	2	17	9	N	15					93
04	2993 N	2557	-0-	-436	-0-	2544	2	13	9	N	12					105

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 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
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					80
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					80

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	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

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16079 09/04/2024

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					47
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					47
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1448	2	37	9	N	34					81
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					52

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

11	510	N	266	-0-	-244	-0-	264	3	2	9	N	2					41
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	346	3	1	9	N	1					42
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1					43
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					43
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					43
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					43

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2425	-0-	-575	-0-	84 44	1 9	2297	3	N	40					187
12	2914	N	2089	-0-	-825	-0-	177 33	1 9	1879	3	N	30					217
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	203 55	1 9	2808	3	N	50					267
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	203 45	1 9	2425	3	N	41	176	1			132
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	255 64	1 9	2567	3	N	58					190
04	2970	N	1637	-0-	-1333	-0-	199 44	1 9	1394	3	N	40	163	1			67

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
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1329	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	70	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	63	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
04	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
11	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	27 54	1 9	1207	2	Y	49	39	1	3	8	15
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	30 30	1 9	1338	2	Y	27	29	1	3	8	10
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	30 31	1 9	1319	2	Y	28	22	1	6	8	10
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	1322	2	Y	26	26	1			10
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	34 30	1 9	1599	2	Y	27	27	1			10
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	40 40	1 9	1890	2	Y	36	31	1	2	8	13

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	56	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	52	1	2348	2	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	2	Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	45	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	40	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	35	1	1657	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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-
04	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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-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-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3320	3	30	9	Y	27	17	1			18
12	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2904	3	17	9	Y	15	29	1			4
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3304	3	50	9	Y	45	34	1			15
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	Y	21	23	1			13
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3851	3	41	9	Y	37	46	1			4
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3629	3	33	9	Y	30	10	1			24

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	100	2	118	9	N	107	173	1			20
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	158	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	155	1			18
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					191
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					191
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5601	R	5601	-0-	-0-	-0-	5538	2	63	9	N	57					57
12	5894	R	5894	-0-	-0-	-0-	5839	2	55	9	N	50					107
01	5865	R	5865	-0-	-0-	-0-	5777	2	88	9	N	80	180	1			7
02	5375		5375	-0-	-0-	-0-	5328	2	47	9	N	43					50
03	6289		6289	-0-	-0-	-0-	6140	2	149	9	N	135	183	1			2
04	5610		NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					2

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					13
12	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					13
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					13
02	756	#	670	-0-	-86	-0-	670	2			N	-0-					13
03	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					13
04	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					13

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	392	-0-	-1018	-0-	392	2			N	-0-					89
12	1209	X	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			N	-0-					89
01	1209	X	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					89
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					89
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					89
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					89

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					72
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					72
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					72
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					72
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					72
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					72

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	670	-0-	-702	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	6000	X	3368	-0-	-2632	-0-	3343	2	25	9	N	23					95
12	6200	X	2753	-0-	-3447	-0-	2728	2	25	9	N	23					118
01	3627	X	1675	-0-	-1952	-0-	1658	2	17	9	N	15					133
02	3276	X	1043	-0-	-2233	-0-	1034	2	9	9	N	8					141
03	3627	X	1340	-0-	-2287	-0-	1332	2	8	9	N	7					148
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					148

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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
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-
04	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
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					17
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					17
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					17
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					17
03	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					17
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					102
12	558	N	56	-0-	-502	-0-	56	3			N	-0-					102
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					102
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					102
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	870	-0-	-222	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	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
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					33
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					33
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					33
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					33
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					33
*04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					33

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	127	1	166	2	N	-0-					74
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					74
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	55	1	54	2	N	-0-					74
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	2	1	5	2	N	-0-					74
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	74	1			-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	2800	N	16607	-0-	13807	13807	16563	2	44	9	N	40					415
*03	3100	N	11456	-0-	8356	22163	11433	2	23	9	N	21					436
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22163					N	NO RPT					436

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

11	0	W	5659	-0-	5659	13514	5582	2	77	9	N	70					146
12	0	W	6068	-0-	6068	19582	6021	2	47	9	N	43					189
01	0	W	5891	-0-	5891	25473	5839	2	52	9	N	47					236
02	0	W	4188	-0-	4188	29661	4155	2	33	9	N	30					266
03	0	W	3258	-0-	3258	32919	3241	2	17	9	N	15					281
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	32919					N	NO RPT					281

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					52
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					52
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					52
02	1456	N	1393	-0-	-63	-0-	1393	2			N	-0-					52
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					52
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

11	14B2 EXT		1965	-0-	1965	11405	1945	2	20	9	N	18					65
12	13548	X	2143	-0-	-11405	-0-	2126	2	17	9	N	15					80
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7					87
02	6664	X	1047	-0-	-5617	-0-	963	2	84	9	N	76	159	1			4
03	7378	X	1061	-0-	-6317	-0-	1053	2	8	9	N	7					11
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					11

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023 - WELL PLUGGED 02/15/23

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
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-
04		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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	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
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					64
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					64
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					64
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					64
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					64
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					64

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					42
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					42
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					42
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					42
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					42

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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					45
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					45
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					45
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					45
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					45
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					45

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1200	N	2437	-0-	1237	7811	2437	2			Y	-0-					2
12	3100	N	2492	-0-	-608	7203	2492	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2560	-0-	-540	6663	2560	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2379	-0-	-421	6242	2379	2			Y	-0-					2
03	3100	N	2554	-0-	-546	5696	2554	2			Y	-0-					2
04	3000	N	167	-0-	-2833	2863	167	2			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

11	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2399	2			Y	-0-					17
12	2852	X	1677	-0-	-1175	-0-	1677	2			Y	-0-					17
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					17
02	2772	X	1833	-0-	-939	-0-	1753	2	80	9	Y	73					90
03	3069	X	2308	-0-	-761	-0-	2266	2	42	9	Y	38	99	1			29
04	3390	X	2088	-0-	-1302	-0-	2088	2			Y	-0-					29

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

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
04	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

11	1027	N	250	-0-	-777	-0-	61	1	189	2	Y	-0-					3
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	2	Y	-0-					3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	68	1	215	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	195	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

11	13915	X	3372	-0-	-10543	-0-	818	1	2554	2	Y	-0-					16
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	882	1	2568	2	Y	-0-					16
01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	823	1	2589	2	Y	33	33	8			16
							36	9									
02	4228	X	974	-0-	-3254	-0-	221	1	728	2	Y	23	23	8			16
							25	9									
03	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	724	1	2375	2	Y	-0-					16
04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	1367	1	5397	2	Y	-0-					16

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

11	1200	N	2464	-0-	1264	9224	2464	2			Y	-0-					90
12	3100	N	2373	-0-	-727	8497	2373	2			Y	-0-					90
01	3100	N	2508	-0-	-592	7905	2373	2	135	9	Y	123	186	1			27
02	2800	N	2356	-0-	-444	7461	2356	2			Y	-0-					27
03	3100	N	2460	-0-	-640	6821	2460	2			Y	-0-					27
04	3000	N	2384	-0-	-616	6205	2384	2			Y	-0-					27

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1990	-0-	790	7471	483	1	1507	2	Y	-0-					6
12	3100	N	2147	-0-	-953	6518	549	1	1598	2	Y	-0-					6
01	3100	N	2277	-0-	-823	5695	541	1	1703	2	Y	30	30	8			6
							33	9									
02	2800	N	1996	-0-	-804	4891	461	1	1522	2	Y	12	12	8			6
							13	9									
03	3100	N	2005	-0-	-1095	3796	469	1	1536	2	Y	-0-					6
04	3000	N	1731	-0-	-1269	2527	350	1	1381	2	Y	-0-					6

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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-
04	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

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
04	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

11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	461	1	1438	2	N	-0-					25
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	514	1	1495	2	N	-0-					25
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	495	1	1558	2	N	13					38
							14	9									
02	2800	N	3651	-0-	851	851	849	1	2802	2	N	-0-					38
03	3100	N	3232	-0-	132	983	742	1	2432	2	N	53	74	1			17
							58	9									
04	3000	N	3334	-0-	334	1317	674	1	2660	2	N	-0-					17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

11	1200	N	2184	-0-	984	8386	530	1	1654	2	Y	-0-					16
12	3100	N	2104	-0-	-996	7390	538	1	1566	2	Y	-0-					16
01	3100	N	2467	-0-	-633	6757	587	1	1849	2	Y	28	28	8			16
							31	9									
02	2800	N	2435	-0-	-365	6392	564	1	1862	2	Y	8	8	8			16
							9	9									
03	3100	N	2301	-0-	-799	5593	538	1	1763	2	Y	-0-					16
04	3000	N	1943	-0-	-1057	4536	393	1	1550	2	Y	-0-					16

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

11	1200	N	1194	-0-	-6	4142	290	1	904	2	Y	-0-					76
12	3100	N	1306	-0-	-1794	2348	334	1	972	2	Y	-0-					76
01	3100	N	1359	-0-	-1741	607	319	1	1003	2	Y	34	94	1	5	8	11
							37	9									
02	1989	N	1382	-0-	-607	-0-	315	1	1041	2	Y	24	24	8			11
							26	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	373	1	1223	2	Y	-0-					11
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	304	1	1201	2	Y	-0-					11

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

11	10878	X	1187	-0-	-9691	-0-	288	1	899	2	Y	-0-					28
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	537	1	1564	2	Y	-0-					28
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	489	1	1539	2	Y	26	44	1			10
							29	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	450	1	1486	2	Y	10	10	8			10
							11	9									
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	434	1	1422	2	Y	-0-					10
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	375	1	1479	2	Y	-0-					10

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

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-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	3000	N	3354	-0-	354	354	814	1	2540	2	N	-0-					20
12	2399	N	2045	-0-	-354	-0-	522	1	1520	2	N	3					23
							3	9									
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	275	1	865	2	N	-0-					23
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	233	1	770	2	N	-0-					23
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	247	1	811	2	N	-0-					23
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	180	1	711	2	N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-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	14	14	8			7
04	T. A.		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	1559	2	3	9	N	3					36
12	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-					36
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					36
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	1322	2			N	-0-					36
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					36
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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
11	T. A.		-0-	-0-	-6	-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.		28	-0-	28	28	7	1	21	2	N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					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
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
04	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
11	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2934	2	3	9	N	3					20
12	3131	X	1663	-0-	-1468	-0-	1663	2			N	-0-					20
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					20
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					20
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					20
04	3030	X	1985	-0-	-1045	-0-	1985	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
11	22469	X	5441	-0-	-17028	-0-	1380	1	4061	2	Y	-0-					89
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1426	1	4115	2	Y	-0-					89
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1426	1	4037	2	Y	38					127
							42	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1281	1	3703	2	Y	31	58	1			100
							34	9									
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1426	1	4034	2	Y	155	78	1	155	8	22
							171	9									
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1380	1	3823	2	Y	-0-					22

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	696	-0-	-2304	5162	696	2			N	-0-					41
12	3100	N	667	-0-	-2433	2729	667	2			N	-0-					41
01	3100	N	696	-0-	-2404	325	696	2			N	-0-					41
02	957	N	632	-0-	-325	-0-	632	2			N	-0-					41
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					41
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	470	1	1381	3	Y	2					35
							2	9									
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	648	1	1145	3	Y	-0-					35
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	701	1	1096	3	Y	-0-					35
*10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	383	1	1396	3	Y	-0-					35
*11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	878	1	618	3	Y	-0-					35
*12	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	434	1	1007	3	Y	-0-					35
*01	1767	N	952	-0-	-815	-0-	189	1	763	3	Y	-0-					35
*02	1400	N	869	-0-	-531	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					35
*03	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	388	1	619	3	Y	-0-					35
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	426	1	917	3	Y	-0-					35

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	308	1	975	3	Y	11	46	1			28
							12	9									
*07	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	325	1	955	3	Y	-0-					28
*08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	447	1	790	3	Y	-0-					28
*09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	501	1	784	3	Y	-0-					28
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	304	1	1108	3	Y	-0-					28
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	829	1	584	3	Y	-0-					28
*12	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	335	1	779	3	Y	-0-					28
*01	1426	N	697	-0-	-729	-0-	138	1	559	3	Y	-0-					28
*02	1316	N	198	-0-	-1118	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					28
*03	1116	N	862	-0-	-254	-0-	332	1	530	3	Y	-0-					28
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	283	1	609	3	Y	-0-					28

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

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

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	543	-0-	-537	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	52	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	566	-0-	-209	-0-	46	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	318	-0-	-457	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	17	1	255	2	Y	153	152	1			34
							168	9									
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	17	1	242	2	Y	160	152	1			42
							176	9									
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	18	1	198	2	Y	189	223	1			8
							208	9									
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	15	1	206	2	Y	160	101	1			67
							176	9									
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	16	1	226	2	Y	142	184	1			25
							156	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	163	145	1			43
							179	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	35	1	528	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	35	1	484	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	35	1	396	2	Y	26	31	1			1
							29	9									
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	30	1	405	2	Y	22	14	1			9
							24	9									
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	31	1	427	2	Y	20	26	1			3
							22	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	2	Y	15	12	1			6
							17	9									

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
11	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	214	1	3261	2	Y	93	92	1			21
							102	9									
12	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	224	1	3104	2	Y	97	92	1			26
							107	9									
01	3968	X	2789	-0-	-1179	-0-	218	1	2447	2	Y	113	134	1			5
							124	9									
02	3556	X	3055	-0-	-501	-0-	203	1	2746	2	Y	96	61	1			40
							106	9									
03	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	220	1	3022	2	Y	76	103	1			13
							84	9									
04	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	156	1	3054	2	Y	98	85	1			26
							108	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

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
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	2381	-0-	-619	8674	143	1	2187	2	Y	46	46	1			10
							51	9									
12	3100	N	2256	-0-	-844	7830	148	1	2054	2	Y	49	46	1			13
							54	9									
01	3100	N	1823	-0-	-1277	6553	144	1	1617	2	Y	56	67	1			2
							62	9									
02	2800	N	1717	-0-	-1083	5470	114	1	1549	2	Y	49	31	1			20
							54	9									
03	3100	N	1887	-0-	-1213	4257	125	1	1722	2	Y	36	50	1			6
							40	9									
04	3000	N	2022	-0-	-978	3279	96	1	1872	2	Y	49	42	1			13
							54	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

11	3000	N	2472	-0-	-528	3285	150	1	2291	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
12	3100	N	2224	-0-	-876	2409	147	1	2044	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
01	3100	N	1762	-0-	-1338	1071	142	1	1590	2	Y	27	34	1			1
							30	9									
02	2800	N	1954	-0-	-846	225	132	1	1790	2	Y	29	18	1			12
							32	9									
03	2223	N	1998	-0-	-225	-0-	134	1	1836	2	Y	25	33	1			4
							28	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	Y	21	18	1			7
							23	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	160	1	2446	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	163	1	2261	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
01	2325	N	1513	-0-	-812	-0-	122	1	1368	2	Y	21	27	1			1
							23	9									
02	2800	N	3002	-0-	202	202	205	1	2776	2	Y	19	14	1			6
							21	9									
03	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	139	1	1905	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	138	1	2703	2	Y	12	9	1			5
							13	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	92	1	1405	2	Y	84	83	1			19
							92	9									
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	79	1	1101	2	Y	87	83	1			23
							96	9									
01	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	93	1	1047	2	Y	102	121	1			4
							112	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	87	1	1179	2	Y	87	55	1			36
							96	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	2	Y	78	100	1			14
							86	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	88	79	1			23
							97	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
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-
04	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

11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	247	1	3772	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	254	1	3520	2	Y	45	42	1			12
							50	9									
01	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	258	1	2899	2	Y	51	61	1			2
							56	9									
02	3556	X	3307	-0-	-249	-0-	224	1	3035	2	Y	44	28	1			18
							48	9									
03	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	244	1	3348	2	Y	40	51	1			7
							44	9									
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	186	1	3637	2	Y	45	40	1			12
							50	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

11	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	191	1	2913	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
12	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	200	1	2775	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
01	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	203	1	2281	2	Y	22	26	1			1
							24	9									
02	2968	X	2696	-0-	-272	-0-	184	1	2491	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	197	1	2708	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
04	3120	X	1707	-0-	-1413	-0-	82	1	1605	2	Y	18	16	1			5
							20	9									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

11	3000	N	2732	-0-	-268	15120	168	1	2564	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2262	-0-	-838	14282	152	1	2110	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2186	-0-	-914	13368	179	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1833	-0-	-967	12401	126	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2548	-0-	-552	11849	173	1	2375	2	Y	-0-					-0-
04	14460	X	2611	-0-	-11849	-0-	127	1	2484	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

11	870	N	778	-0-	-92	-0-	47	1	711	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	51	1	703	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
01	899	N	595	-0-	-304	-0-	47	1	524	2	Y	22	26	1			1
							24	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	Y	15	8	1			8
							17	9									
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	50	1	686	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	13	11	1			5
							14	9									

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. (I) GAS 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	2760	X	2580	-0-	-180	-0-	156	1	2376	2	N	44	179	1			119
							48	9									
12	2914	X	995	-0-	-1919	-0-	62	1	854	2	N	72					191
							79	9									
01	2821	X	1807	-0-	-1014	-0-	134	1	1506	2	N	152					343
							167	9									
02	2548	X	1198	-0-	-1350	-0-	82	1	1105	2	N	10	157	1			196
							11	9									
03	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	155	1	2131	2	N	100					296
							110	9									
04	2580	X	1093	-0-	-1487	-0-	52	1	1021	2	N	18					314
							20	9									

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. (I) GAS 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	3000	N	2932	-0-	-68	30347	178	1	2721	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
12	3100	N	2550	-0-	-550	29797	169	1	2347	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
01	3100	N	1993	-0-	-1107	28690	160	1	1791	2	Y	38	44	1			2
							42	9									
02	2800	N	1996	-0-	-804	27886	135	1	1827	2	Y	31	20	1			13
							34	9									
03	3100	N	2390	-0-	-710	27176	160	1	2199	2	Y	28	36	1			5
							31	9									
04	30383	X	3207	-0-	-27176	-0-	155	1	3030	2	Y	20	17	1			8
							22	9									

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. (I) GAS 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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	115	1	1756	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	144	1	1995	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	134	1	1506	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
02	1764	N	1662	-0-	-102	-0-	114	1	1537	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
03	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	119	1	1641	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1780	-0-	-1520	-0-	109	1	1671	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1508	-0-	-1003	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	121	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	189	1	2560	2	Y	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	189	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	160	1	3127	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	104	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	112	1	1560	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	108	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1422	-0-	-146	-0-	98	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	Y	-0-					-0-

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
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	97	1	1488	2	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1093	-0-	-581	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1075	-0-	-409	-0-	74	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	-0-					-0-

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
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1146	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	86	1	962	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1293	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

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
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	83	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	102	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	908	-0-	-296	-0-	62	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	887	-0-	-446	-0-	60	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	747	-0-	-153	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-

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
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3000	N	2232	-0-	-768	9564	131	1	2006	2	Y	86	86	1			19
							95	9									
12	3100	N	1831	-0-	-1269	8295	117	1	1616	2	Y	89	84	1			24
							98	9									
01	3100	N	1454	-0-	-1646	6649	109	1	1228	2	Y	106	126	1			4
							117	9									
02	2800	N	2126	-0-	-674	5975	141	1	1904	2	Y	74	40	1			38
							81	9									
03	3100	N	1636	-0-	-1464	4511	105	1	1443	2	Y	80	104	1			14
							88	9									
04	6497	X	1986	-0-	-4511	-0-	93	1	1827	2	Y	60	52	1			22
							66	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 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
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	96	1	1337	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	99	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1005	-0-	-311	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	109	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1034	-0-	-1966	20191	63	1	957	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	3100	N	991	-0-	-2109	18082	66	1	910	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
01	3100	N	729	-0-	-2371	15711	58	1	653	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
02	2800	N	791	-0-	-2009	13702	53	1	723	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
03	3100	N	981	-0-	-2119	11583	66	1	903	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
04	16453	X	4870	-0-	-11583	-0-	237	1	4623	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 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
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	745	-0-	-681	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	65	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1070	-0-	-100	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					20
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					20
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					129
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					129
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					129
02	504	N	79	-0-	-425	-0-	79	2			N	-0-					129
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	589	N	241	-0-	-348	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	589	N	264	-0-	-325	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	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
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

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

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2436	2	4	9	N	4					58
12	2759	N	2139	-0-	-620	-0-	2131	2	8	9	N	7					65
01	2604	N	1980	-0-	-624	-0-	1978	2	2	9	N	2					67
02	2268	N	1571	-0-	-697	-0-	1486	2	85	9	N	77	58	1			86
03	2139	N	1804	-0-	-335	-0-	1804	2			N	-0-					86
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					86

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					359
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					359
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5					364
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	139	1			227
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					227

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

11	540	N	461	-0-	-79	-0-	16	1	445	2	N	-0-					116
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	2	N	-0-					116
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-					116
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-					116
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	N	-0-					116
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-					116

RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

*05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1599	2	17	9	N	15					214
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					214
*07	2015	N	1283	-0-	-732	-0-	1283	2			N	-0-	181	1			33
*08	1612	N	918	-0-	-694	-0-	918	2			N	-0-					33
*09	1740	N	140	-0-	-1600	-0-	140	2			N	-0-					33
*10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					33
*11	900	N	221	-0-	-679	-0-	221	2			N	-0-					33
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					33
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
*02	196	N	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					33
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					33

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					-0-

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
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	73	1			88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	112	1			73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	99	1			112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	111	1			63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					144

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2			N	-0-					114
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					114
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					114
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					114
03	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-					114
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					114

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					31
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					31
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					31
02	896	N	680	-0-	-216	-0-	680	2			N	-0-					31
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 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
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
04	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
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
04	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
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	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3		Y	-0-			-0-
02	1456 N	1213	-0-	-243	-0-	1213	3		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
04	1350 N	666	-0-	-684	-0-	666	3		Y	-0-			-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

11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			11
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			11
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			11
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			11
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			11
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	300	1	2210	2	N	66	140	1			132
							73	9									
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	413	1	2990	2	N	70	145	1			57
							77	9									
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2940	2	125	9	N	114					171
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	375	1	2587	2	N	70	118	1			123
							77	9									
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	465	1	3188	2	N	72	136	1			59
							79	9									
*04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	450	1	3279	2	N	70					129
							77	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	86	1	553	2	N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	2	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	548	2	N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	91	1	461	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	N	-0-					-0-
*04	630	N	96	-0-	-534	-0-	29	1	67	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	206	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	218	1	1310	2	N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	229	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	220	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	240	1	1265	2	N	-0-					-0-
*04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	310	1	717	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	308	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	312	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	269	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	249	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	289	1	1519	2	N	-0-					-0-
*04	1140	N	269	-0-	-871	-0-	81	1	188	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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-
04	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

11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4492	2	65	9	N	59					152
12	4619	X	4383	-0-	-236	-0-	4328	2	55	9	N	50	163	1			39
01	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	3508	2	61	9	N	55					94
02	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	4059	2	64	9	N	58					152
03	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	4151	2	57	9	N	52	170	1			34
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4324	2	57	9	N	52					86

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					100
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					100
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					100
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2					102
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					102
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					102

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	515	-0-	-385	-0-	515	2			N	-0-					105
12	868	N	409	-0-	-459	-0-	409	2			N	-0-					105
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					105
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					105
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					105
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					105

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
04	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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	147 68	1 9	2796	2	Y	62	69	1			10
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	152 63	1 9	2886	2	Y	57	35	1			32
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	153 72	1 9	2855	2	Y	65	69	1			28
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	137 69	1 9	2465	2	Y	63	69	1			22
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	150 61	1 9	2764	2	Y	55	70	1			7
04	3000	N	3016	-0-	16	16	150 132	1 9	2734	2	Y	120	69	1			58

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

11	14B2 EXT		430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		696	-0-	696	1126	696	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		310	-0-	310	1436	310	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1436					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL E&P USA, INC. 862787
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					9
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					9
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					9
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					9
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					9
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	258	2	55	9	Y	50	53	1			6

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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-
04	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

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-
04	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

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					39
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					39
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					39
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2212	-0-	-638	-0-	2149	3	63	9	N	57	178	1			40
12	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					40
01	2945	X	1892	-0-	-1053	-0-	1842	3	50	9	N	45					85
02	2072	N	1091	-0-	-981	-0-	1091	3			N	-0-					85
03	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	1780	3	34	9	N	31					116
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2227	3	63	9	N	57					173

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1737	2	2	9	N	2					92
12	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1717	2	8	9	N	7					99
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1705	2	6	9	N	5					104
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1508	2	11	9	N	10					114
03	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1629	2	7	9	N	6					120
*04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1542	2	8	9	N	7					127

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-	6	1			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3600 X	2085	-0-	-1515	-0-	1986	2	99	9	N	90					446
*12	3069 X	1974	-0-	-1095	-0-	1875	2	99	9	N	90	170	1			366
*01	2945 X	1013	-0-	-1932	-0-	1013	2			N	-0-					366
*02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-	174	1			192
*03	2170 X	915	-0-	-1255	-0-	915	2			N	-0-					192
*04	2100 X	725	-0-	-1375	-0-	708	2	17	9	N	15					207

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4928 - 5130

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					108
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					108
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					108
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					108
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2323	3	12	9	N	11					119
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	3	7	9	N	6					125

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

CR2 ENERGY LLC 101608
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

11	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7550	2	75	9	Y	68	62	1			43
12	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7612	2	120	9	Y	109	66	1			86
01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6296	2	124	9	Y	113	132	1			67
02	DLQ G-10	6176	-0-	6176	6176	6092	2	84	9	Y	76	65	1			78
03	13118 X	6942	-0-	-6176	-0-	6888	2	54	9	Y	49	66	1			61
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8002	2	62	9	Y	56	66	1			51

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

11	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6558	2	20	9	Y	18	16	1			11
12	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6427	2	30	9	Y	27	17	1			21
01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5869	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10	5606	-0-	5606	5606	5585	2	21	9	Y	19	16	1			20
03	11861 X	6255	-0-	-5606	-0-	6242	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7211	2	15	9	Y	14	16	1			13

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

11	600	N	431	-0-	-169	-0-	132	1	299	2	N	-0-					39
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	187	1	602	2	N	-0-					39
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	204	1	549	2	N	-0-					39
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	201	1	620	2	N	58					97
							64	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	275	1	654	2	N	-0-					97
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	525	1	1855	2	N	12					109
							13	9									

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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-
04	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

11	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	379	1	860	2	N	28					200
							31	9									
12	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	371	1	1197	2	N	50	182	1			68
							55	9									
01	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	319	1	858	2	N	-0-					68
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	473	1	1454	2	N	43					111
							47	9									
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	565	1	1343	2	N	5					116
							6	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	375	1	1328	2	N	17					133
							19	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 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
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
04	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
11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					30
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					30
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					30
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					30
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					30
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3420	X	1408	-0-	-2012	-0-	1408	2			N	-0-					68
12	3534	X	2644	-0-	-890	-0-	2644	2			N	-0-					68
01	2263	X	804	-0-	-1459	-0-	804	2			N	-0-					68
02	2044	X	1257	-0-	-787	-0-	1253	2	4	9	N	4					72
03	2635	X	909	-0-	-1726	-0-	862	2	47	9	N	43					115
04	2550	X	658	-0-	-1892	-0-	658	2			N	-0-					115

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
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					1
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

11	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	2			Y	-0-					34
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					34
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					34
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					34
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3543	2	12	9	Y	11					45
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3329	2	48	9	Y	44					89

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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-
04	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

11	5940	X	3698	-0-	-2242	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	2906	-0-	-3232	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	2754	-0-	-3384	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	4928	-0-	-644	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4584	2	10	9	Y	9	7	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

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
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL E&P USA, INC. 862787
FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

11	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	117 21	1 9	1781	2	Y	19	19	1			4
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	128 22	1 9	1774	2	Y	20	19	1			5
01	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	121 26	1 9	1353	2	Y	24	28	1			1
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	112 22	1 9	1522	2	Y	20	13	1			8
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	116 20	1 9	1600	2	Y	18	23	1			3
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1529	2	Y	15	13	1			5

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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-
04	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
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	145	2	108	9	Y	98	134	1			45
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					45
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					45
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					45
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					50

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	253	2	4	9	N	4	84	1			10
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					14
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	239	2	14	9	N	13					27
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	227	2	2	9	N	2					29
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	259	2	1	9	N	1					30
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	2	21	9	N	19					49

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	69	1	1867	2	N	-0-					149
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1814	2	N	-0-					149
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	65	1	1431	2	N	-0-					149
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	45	1	1490	2	N	-0-					149
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	2	N	-0-					149
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	81	1	1876	2	N	108	108	1			149
							119	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

11	600	N	560	-0-	-40	-0-	554	2	6	9	N	5					69
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					75
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	580	2	4	9	N	4					79
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5					84
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	584	2	4	9	N	4	56	1			32
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1					33

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	79	1	5206	3	Y	-0-					-0-
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	109	1	7028	3	Y	2					2
							2	9									
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	96	1	6434	3	Y	13	2	1			13
							14	9									
02	5264	X	5044	-0-	-220	-0-	78	1	4962	3	Y	4					17
							4	9									
03	6324	X	5217	-0-	-1107	-0-	75	1	5139	3	Y	3					20
							3	9									
04	6120	X	5051	-0-	-1069	-0-	71	1	4979	3	Y	1					21
							1	9									

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
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					92
12	3162	X	2414	-0-	-748	-0-	2414	3			Y	-0-	59	1			33
01	3162	X	849	-0-	-2313	-0-	849	3			Y	-0-					33
02	2828	X	2481	-0-	-347	-0-	2481	3			Y	-0-					33
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			Y	-0-	24	1			9
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					9

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	18	1	1163	3	Y	3					30
							3	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	18	1	1155	3	Y	6					36
							7	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	16	1	1104	3	Y	5	37	1			4
							6	9									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	15	1	967	3	Y	4					8
							4	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	Y	18					26
							20	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23	1	1583	3	Y	3					29
							3	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

11	3480	X	3091	-0-	-389	-0-	46	1	3042	3	Y	3					29
							3	9									
12	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	52	1	3381	3	Y	4					33
							4	9									
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	55	1	3645	3	Y	13	23	1			23
							14	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	51	1	3229	3	Y	4					27
							4	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	2					29
							2	9									
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	55	1	3823	3	Y	1					30
							1	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	761	-0-	-79	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	38	1	2530	3	N	11					117
							12	9									
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	39	1	2544	3	N	21					138
							23	9									
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	37	1	2454	3	N	20	142	1			16
							22	9									
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	34	1	2186	3	N	5					21
							6	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	37	1	2567	3	N	-0-					21
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	41	1	2867	3	N	-0-					21

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2343	-0-	-297	-0-	2336	3	7	9	Y	6	11	1			6
12	2728	N	1778	-0-	-950	-0-	1774	3	4	9	Y	4					10
01	2728	N	1001	-0-	-1727	-0-	1001	3			Y	-0-					10
02	1848	N	1482	-0-	-366	-0-	1482	3			Y	-0-					10
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					10
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					10

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
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	DLQ G-10		1232	-0-	1232	1232	1229	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2588	N	1356	-0-	-1232	-0-	1355	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	Y	2	2	1			2

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	76 1	2 8	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	5 8		102
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	9 7	4 8	94

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

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	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					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

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					182
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					182
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					182
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	3827	-0-	-2683	-0-	3810	2	17	9	N	15					125
12	6231	X	4368	-0-	-1863	-0-	4357	2	11	9	N	10					135
01	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	6255	2	17	9	N	15					150
02	5824	X	5225	-0-	-599	-0-	5208	2	17	9	N	15					165
03	6448	X	5734	-0-	-714	-0-	5723	2	11	9	N	10					175
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					175

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
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2652	2	7	9	N	6					125
12	1426	X	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					125
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					125
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	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
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					120
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					120
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					120
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	594	2			N	-0-					120
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					120
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			N	-0-					120

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
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
04	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
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5					157
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	956	2	1	9	N	1					158
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					158
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10	168	1			-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	2	17	9	N	15					106
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	2	17	9	N	15					121
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	2	25	9	N	23					144
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1513	2	22	9	N	20					164
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1465	2	11	9	N	10					174
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13					187

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					103
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					103
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					103
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					103
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					103
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					196
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					196
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					196
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	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
11	1680	N	617	-0-	-1063	-0-	617	2			N	-0-					171
12	1643	N	627	-0-	-1016	-0-	627	2			N	-0-					171
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	N	3					174
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1670	2	28	9	N	25					199
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	N	10					209
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	2	11	9	N	10					219

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					98
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					98
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					100
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	N	2					102
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8	9	N	7					109
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3					112

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	434 14	1 9	2220	2	N	13	14	1			2
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	464 12	1 9	2580	2	N	11	7	1			6
01	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	389 15	1 9	1131	2	N	14	14	1			6
02	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	168 13	1 9	1268	2	N	12	14	1			4
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	262 12	1 9	1903	2	N	11	14	1			1
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	437 13	1 9	2162	2	N	12	8	1			5

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2509	2	42	9	Y	38					112
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4250	2	29	9	Y	26	101	1			37
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3521	2	36	9	Y	33	5	8			65
02	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3079	2	55	9	Y	50					115
03	T. A.		2760	-0-	2760	5894	2682	2	78	9	Y	71	99	1			87
04	T. A.		2566	-0-	2566	8460	2527	2	39	9	Y	35					122

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56 15	1 9	1060	2	Y	14	16	1			2
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	1024	2	Y	13	8	1			7
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	1001	2	Y	15	16	1			6
02	1064	N	683	-0-	-381	-0-	35 17	1 9	631	2	Y	15	16	1			5
03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	39 14	1 9	714	2	Y	13	16	1			2
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	667	2	Y	22	14	1			10

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	Y	1					3
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	Y	1					2
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					3
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					2

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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-
04	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

11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5441	2	25	9	N	23					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	20	1			9
02	5880	X	888	-0-	-4992	-0-	885	2	3	9	N	3					12
03	6510	X	4660	-0-	-1850	-0-	4637	2	23	9	N	21					33
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					33

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	360 118	1 9	2128	2	N	107	109	1			134
12	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	364 98	1 9	1196	2	N	89	120	1			103
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	366 83	1 9	1276	2	N	75	1	8			177
02	1820	N	1245	-0-	-575	-0-	330 75	1 9	840	2	N	68	114	1			131
03	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	330 112	1 9	776	2	N	102	108	1			125
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	631	2	N	6					131

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
11	5880	X	5241	-0-	-639	-0-	30	1	5211	2	N	-0-					84
12	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	4742	2			N	-0-					84
01	5239	X	4313	-0-	-926	-0-	4313	2			N	-0-					84
02	5040	X	4347	-0-	-693	-0-	4251	2	96	9	N	87	171	1			-0-
03	5580	X	4499	-0-	-1081	-0-	4401	2	98	9	N	89					89
04	5250	X	2806	-0-	-2444	-0-	34	1	2698	2	N	67					156
							74	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1252	-0-	-758	-0-	1241	2	11	9	N	10					20
12	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	1309	2	13	9	N	12	21	1			11
01	1891	X	1225	-0-	-666	-0-	1194	2	31	9	N	28	32	1			7
02	1680	X	1067	-0-	-613	-0-	1041	2	26	9	N	24	22	1			9
03	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1268	2	21	9	N	19	21	1			7
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	N	7	11	1			3

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3212	2	37	9	N	34					83
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3694	2	18	9	N	16	73	1			26
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4329	2	24	9	N	22					48
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3752	2	43	9	N	39					87
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4118	2	56	9	N	51	75	1			63
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4496	2	18	9	N	16					79

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	5710	-0-	-1940	-0-	5710	2			N	-0-					4
12	7781	X	5361	-0-	-2420	-0-	5361	2			N	-0-	3	1			1
01	7409	X	6165	-0-	-1244	-0-	6165	2			N	-0-					1
02	6440	X	5991	-0-	-449	-0-	5991	2			N	-0-					1
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-	1	1			-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

TOTAL E&P USA, INC. 862787
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3					212
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					212
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					212

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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					201
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					201
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
04	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
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	175	2	179	9	Y	163	165	1			53
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					53
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					53
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	140	2			Y	-0-					53
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					53
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					12
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					12
01	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					12
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	753	2			Y	-0-					12
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					12
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	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
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					17
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					17
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					17
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			Y	-0-					23
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					23
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					23
02	2660	X	2289	-0-	-371	-0-	2289	2			Y	-0-					23
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					23
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					40
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					40
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	2			N	-0-					40
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					40
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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
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-
04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

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
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	N	1					63
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	N	4					67
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					67
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					67
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					67
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					67

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					92
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					92
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					92
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-					92
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					92
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3972	2	61	9	N	55	45	1			145
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4097	2	40	9	N	36					181
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4317	2	21	9	N	19	120	1			80
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	2	10	9	N	9					89
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3544	2	55	9	N	50					139
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3438	2	20	9	N	18	130	1			27

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
11	2220	X	1623	-0-	-597	-0-	1623	2			Y	-0-					347
12	2294	X	1871	-0-	-423	-0-	1871	2			Y	-0-					347
01	2108	X	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			Y	-0-					347
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					347
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					347
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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
11	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	314	1	1653	2	Y	-0-					397
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	331	1	1652	2	Y	-0-					397
01	2108	N	258	-0-	-1850	-0-	258	1			Y	-0-					397
02	1848	N	216	-0-	-1632	-0-	216	1			Y	-0-					397
03	1984	N	216	-0-	-1768	-0-	216	1			Y	-0-					397
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	1			Y	-0-					397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					18
12	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	1165	2			N	-0-					18
01	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-					18
02	1484	N	1419	-0-	-65	-0-	1419	2			N	-0-					18
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					18
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					18

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
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2205	2	76	9	N	69	129	1			87
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2337	2	6	9	N	5					92
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2357	2	26	9	N	24	55	1			61
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2096	2	12	9	N	11					72
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	2	28	9	N	25					97
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23	38	1			82

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					95
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					95
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					95
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					95
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					95
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					95

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

11	2340	N	1905	-0-	-435	-0-	21	1	1884	2	N	-0-					200
12	2418	N	1928	-0-	-490	-0-	1928	2			N	-0-					200
01	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	17	1	1784	2	N	-0-					200
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	2202	2	N	-0-					200
03	3100	N	4383	-0-	1283	1283	16	1	4367	2	N	-0-					200
04	3000	N	6424	-0-	3424	4707	9	1	6415	2	N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			N	-0-					72
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					72
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					72
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-					72
03	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					72
04	1170	N	156	-0-	-1014	-0-	156	2			N	-0-					72

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					37
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					37
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					231
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					231
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					231
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					231
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					231
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					57
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					57
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					57

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	44 18	1 9	2918	3	Y	16					111
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	45 23	1 9	2930	3	Y	21					132
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	44 89	1 9	2955	3	Y	81	91	1			122
02	2772	X	2700	-0-	-72	-0-	41 22	1 9	2637	3	Y	20					142
03	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	44 10	1 9	2990	3	Y	9					151
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	4480	3	Y	5					156

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1034	3	34	9	Y	31					59
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1025	3	66	9	Y	60	80	1			39
01	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	958	3	59	9	Y	54					93
02	1176	X	690	-0-	-486	-0-	643	3	47	9	Y	43					136
03	1302	X	825	-0-	-477	-0-	772	3	53	9	Y	48	123	1			61
04	1080	X	993	-0-	-87	-0-	957	3	36	9	Y	33					94

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	13	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	873	3	12	9	Y	11	105	1			14
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	852	3	13	9	Y	12					26
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	813	3	10	9	Y	9					35
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					35
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					35
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					35

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3088	3	46	9	Y	42					120
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3577	3	32	9	Y	29	77	1			72
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3393	3	73	9	Y	66					138
02	3248	X	2721	-0-	-527	-0-	2711	3	10	9	Y	9					147
03	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3298	3	10	9	Y	9	108	1			48
04	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	3301	3	8	9	Y	7					55

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
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
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	130	3	12	9	Y	11	54	1			13
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	195	3	9	9	Y	8					21
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					21
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	3			Y	-0-					21
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					21
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					21

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					30
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-	30	1			-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

11	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1806	3	42	9	Y	38					87
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1878	3	2	9	Y	2					89
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1812	3	91	9	Y	83					172
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	3	3	9	Y	3					175
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1903	3	76	9	Y	69					244
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-	187	1			57

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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
04		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

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

11	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	17	1	1125	3	Y	-0-					71
12	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	16	1	1001	3	Y	-0-					71
01	1426	N	908	-0-	-518	-0-	13	1	895	3	Y	-0-	49	1			22
02	1064	N	731	-0-	-333	-0-	11	1	720	3	Y	-0-					22
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	12	1	830	3	Y	-0-					22
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	15	1	1055	3	Y	-0-					22

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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

11	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	547	3	29	9	Y	26					26
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	615	3	21	9	Y	19					45
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					68

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					98
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					98
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	513	3	2	9	N	2					100
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	441	3	8	9	N	7					107
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12					119
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					119

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	3	15	9	Y	14					62
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	3	10	9	Y	9	40	1			31
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	980	3	19	9	Y	17					48
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	966	3	23	9	Y	21					69
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1083	3	45	9	Y	41	51	1			59
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1062	3	37	9	Y	34					93

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
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2105	3	22	9	Y	20					57
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2139	3	36	9	Y	33	69	1			21
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	3	29	9	Y	26					47
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	3	23	9	Y	21					68
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	3	24	9	Y	22	61	1			29
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	3	19	9	Y	17					46

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	3	7	9	Y	6	10	1			6
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	3	15	9	Y	14					20
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	Y	17					37
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					37
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			Y	-0-					37
04	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	327	3			Y	-0-					37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

11	3000	N	1893	-0-	-1107	1609	1881	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	3100	N	2120	-0-	-980	629	2100	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	2722	N	2093	-0-	-629	-0-	2072	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1936	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	11	1			8

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

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
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-	183	1			23
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3482	2	19	9	Y	17					40
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3622	2	84	9	Y	76					116
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3411	2	14	9	Y	13					129
03	7217	X	3792	-0-	-3425	-0-	3773	2	19	9	Y	17					146
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3120	2	9	9	Y	8					154

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1886	2	37	9	Y	34	54	1			37
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1796	2	56	9	Y	51	44	1			44
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1011	2	26	9	Y	24					32
03	2049	N	1012	-0-	-1037	-0-	999	2	13	9	Y	12					44
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	2	22	9	Y	20	56	1			8

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

11	T. A.		183	-0-	183	12716	146	2	37	9	Y	34	54	1			37
12	T. A.		485	-0-	485	13201	429	2	56	9	Y	51	44	1			44
01	T. A.		597	-0-	597	13798	576	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	T. A.		554	-0-	554	14352	528	2	26	9	Y	24					32
03	T. A.		591	-0-	591	14943	578	2	13	9	Y	12					44
04	T. A.		708	-0-	708	15651	686	2	22	9	Y	20	56	1			8

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1849	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	Y	9	6	1			7
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	DLQ G-10		1607	-0-	1607	1607	1600	2	7	9	Y	6	5	1			7
03	3100	N	1801	-0-	-1299	308	1797	2	4	9	Y	4	6	1			5
04	2206	N	1898	-0-	-308	-0-	1892	2	6	9	Y	5	6	1			4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2481	-0-	-249	-0-	2448	2	33	9	Y	30	46	1			32
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2691	2	47	9	Y	43	38	1			37
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2821	2	19	9	Y	17	47	1			7
02	DLQ G-10		2598	-0-	2598	2598	2576	2	22	9	Y	20					27
03	3100	N	2983	-0-	-117	2481	2972	2	11	9	Y	10					37
04	3000	N	2579	-0-	-421	2060	2561	2	18	9	Y	16	47	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3096	2	20	9	Y	18	16	1			11
12	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	3130	2	30	9	Y	27	17	1			21
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3105	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10		2712	-0-	2712	2712	2691	2	21	9	Y	19	16	1			20
03	5779	X	3067	-0-	-2712	-0-	3054	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	Y	14	16	1			13

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	866	-0-	-154	-0-	854	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	1023	N	862	-0-	-161	-0-	842	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	961	N	781	-0-	-180	-0-	760	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		680	-0-	680	680	666	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	1398	N	718	-0-	-680	-0-	709	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	11	1			8

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2776	-0-	-134	-0-	2764	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2809	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2807	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2551	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	5365	X	2800	-0-	-2565	-0-	2791	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	Y	9	11	1			8

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2213	-0-	-787	5637	2201	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	3100	N	2470	-0-	-630	5007	2450	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	3100	N	2576	-0-	-524	4483	2555	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		2024	-0-	2024	6507	2010	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	3100	N	2238	-0-	-862	5645	2229	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	3000	N	2489	-0-	-511	5134	2479	2	10	9	Y	9	11	1			8

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		521	-0-	521	521	507	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	1099	N	578	-0-	-521	-0-	569	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	2	10	9	Y	9	11	1			8

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
11	3750	X	3166	-0-	-584	-0-	3146	2	20	9	Y	18	16	1			11
12	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	2931	2	30	9	Y	27	17	1			21
01	3844	X	2945	-0-	-899	-0-	2913	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	2592	2	21	9	Y	19	16	1			20
03	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5487	2861	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	DLQ G-10		2994	-0-	2994	8481	2979	2	15	9	Y	14	16	1			13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	160	2	10	9	Y	9	14	1			9
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	174	2	14	9	Y	13	11	1			11
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	14	1			2
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	147	2	7	9	Y	6					8
03	DLQ G-10		128	-0-	128	282	125	2	3	9	Y	3					11
04	DLQ G-10		181	-0-	181	463	175	2	6	9	Y	5	14	1			2

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	11100	X	10625	-0-	-475	-0-	10605	2	20	9	Y	18					82
12	11470	X	10981	-0-	-489	-0-	10850	2	131	9	Y	119	169	1			32
01	11470	X	10707	-0-	-763	-0-	10646	2	61	9	Y	55	5	8			82
02	10360	X	9852	-0-	-508	-0-	9769	2	83	9	Y	75					157
03	11346	X	11102	-0-	-244	-0-	11034	2	68	9	Y	62	180	1			39
04	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11188	2	45	9	Y	41					80

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

*09	T. A.		6306	-0-	6306	14436	6262	2	44	9	Y	40	2	8			117
10	T. A.		7755	-0-	7755	22191	7664	2	91	9	Y	83	180	1			20
11	T. A.		6379	-0-	6379	28570	6353	2	26	9	Y	24					44
*12	35003	X	6433	-0-	-28570	-0-	6393	2	40	9	Y	36					80
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4861	2	52	9	Y	47	12	8			115
02	7000	X	4814	-0-	-2186	-0-	4735	2	79	9	Y	72	175	1			12
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8410	2	85	9	Y	77					89
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7885	2	106	9	Y	96	175	1			10

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					2
12	248	X	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					2
01	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					2
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2
03	248	X	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					2
04	240	X	140	-0-	-100	-0-	139	2	1	9	Y	1					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2724	N	2651	-0-	-73	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	778	2	63	9	Y	57					57

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1802	2	10	9	Y	9	13	1			14
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	Y	11	13	1			12
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2076	2	12	9	Y	11	1	8			22
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9	14	1			17
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	2	19	9	Y	17	13	1			21
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23	9	Y	21					42

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2892	2	20	9	Y	18	101	1			18
12	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	2873	2			Y	-0-					18
01	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	2576	2	29	9	Y	26	18	8			26
02	3024	X	2622	-0-	-402	-0-	2621	2	1	9	Y	1					27
03	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3032	2	2	9	Y	2					29
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2906	2	25	9	Y	23					52

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1174	-0-	-866	-0-	57	1	1095	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
12	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	85	1	1606	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
01	1891	X	1621	-0-	-270	-0-	80	1	1491	2	Y	45	22	1	24	8	9
							50	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1336	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	87	1	1596	2	Y	17	22	1			2
							19	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1591	2	Y	14	11	1			5
							15	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	652	-0-	-98	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	351	-0-	-293	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	386	-0-	-296	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	660	X	455	-0-	-205	-0-	441	2	14	9	Y	13	10	1			3

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2311	2	12	9	Y	11					20
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2440	2	15	9	Y	14					34
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2547	2	14	9	Y	13	3	8			44
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7					51
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	Y	17	59	1			9
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18					27

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	13	1			4

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	1596	-0-	-7164	-0-	1572	2	24	9	Y	22					37
12	9052	X	2601	-0-	-6451	-0-	2566	2	35	9	Y	32					69
01	3968	X	2306	-0-	-1662	-0-	2280	2	26	9	Y	24	2	8			91
02	1988	X	1334	-0-	-654	-0-	1320	2	14	9	Y	13					104
03	2604	X	1382	-0-	-1222	-0-	1342	2	40	9	Y	36	121	1			19
04	2520	X	1133	-0-	-1387	-0-	1105	2	28	9	Y	25					44

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1665	2	40	9	Y	36	74	1			22
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					22
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	2	18	9	Y	16	12	8			26
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					26
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2223	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	2	Y	17	13	1	5	8	5
							19	9									
02	2044	N	1864	-0-	-180	-0-	97	1	1754	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	110	1	2029	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2153	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	843	2	19	9	Y	17	25	1			26
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	980	2	25	9	Y	23	25	1			24
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	2	19	9	Y	17					41
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	927	2	20	9	Y	18	27	1			32
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1072	2	37	9	Y	34	26	1			40
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1022	2	43	9	Y	39					79

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3716	2	15	9	Y	14	21	1			22
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3956	2	21	9	Y	19	21	1			20
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3546	2	20	9	Y	18	4	8			34
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3246	2	15	9	Y	14	22	1			26
03	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	2340	2	30	9	Y	27	21	1			32
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26					58

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3					4
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					4

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5053	2	14	9	Y	13					23
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4503	2	45	9	Y	41					64
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2939	2	66	9	Y	60	2	8			122
02	4228	X	2582	-0-	-1646	-0-	2574	2	8	9	Y	7					129
03	4681	X	2678	-0-	-2003	-0-	2669	2	9	9	Y	8					137
04	4530	X	3009	-0-	-1521	-0-	2926	2	83	9	Y	75	177	1			35

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2717	2	45	9	Y	41					97
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2347	2	58	9	Y	53					150
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2520	2	39	9	Y	35	108	1			77
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2					79
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2560	2	14	9	Y	13					92
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	Y	26					118

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					25
12	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			Y	-0-					25
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	8			25
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					25
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	Y	9					34
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1433	2	45	9	Y	41					75

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
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2618	2	11	9	Y	10	11	1			2
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3368	2	20	9	Y	18	9	1			11
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3284	2	14	9	Y	13	11	1	3	8	10
02	2800	N	3745	-0-	945	945	3730	2	15	9	Y	14	21	1			3
03	5891	X	4946	-0-	-945	-0-	4934	2	12	9	Y	11	10	1			4
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4544	2	11	9	Y	10					14

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
11	1590	N	1100	-0-	-490	-0-	1071	2	29	9	Y	26					56
12	2325	N	1239	-0-	-1086	-0-	1222	2	17	9	Y	15					71
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	Y	23	53	1	1	8	40
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					41
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	2	9	9	Y	8					49
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14					63

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3240	X	3197	-0-	-43	-0-	159 2	1 9	3036	2	Y	2	2	1			-0-
12	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	158 2	1 9	3001	2	Y	2	1	1			1
01	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	150 8	1 9	2802	2	Y	7	2	1	5	8	1
02	3024	X	2723	-0-	-301	-0-	143 2	1 9	2578	2	Y	2	2	1			1
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	159 1	1 9	2934	2	Y	1	2	1			-0-
04	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	163	1	2960	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

11	1380	N	353	-0-	-1027	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	234	-0-	-1192	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	16	1	306	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	8	7	1	2	8	3
							9	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	174	1	3311	2	Y	35	38	1			6
							39	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	177	1	3348	2	Y	31	19	1			18
							34	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	177	1	3293	2	Y	40	38	1	5	8	15
							44	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	167	1	3006	2	Y	35	38	1			12
							39	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	182	1	3345	2	Y	30	38	1			4
							33	9									
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	155	1	2828	2	Y	24	17	1			11
							26	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	126	1	2393	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	125	1	2330	2	Y	24	21	1	5	8	8
							26	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2110	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	Y	16	21	1			2
							18	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	Y	38	19	1			21
							42	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2351	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	124	1	2350	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	127	1	2367	2	Y	11	5	1	6	8	2
							12	9									
02	2324	N	2260	-0-	-64	-0-	118	1	2136	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	131	1	2418	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	129	1	2341	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	96	1	1828	2	N	139	153	1			23
							153	9									
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	98	1	1857	2	N	125	77	1			71
							138	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	150	152	1	7	8	62
							165	9									
02	1904	N	1812	-0-	-92	-0-	87	1	1575	2	N	136	151	1			47
							150	9									
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	96	1	1775	2	N	121	153	1			15
							133	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1317	2	N	8	20	1			3
							9	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1777	-0-	-683	-0-	1765	2	12	9	Y	11	12	1			3
12	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2130	2	26	9	Y	24	12	1			15
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1364	2	23	9	Y	21	15	1	10	8	11
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	25	1			4
03	2170	N	1725	-0-	-445	-0-	1710	2	15	9	Y	14	13	1			5
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	Y	5					10

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
11	2520	X	1760	-0-	-760	-0-	1674	2	86	9	Y	78	88	1			17
12	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2369	2	165	9	Y	150	73	1			94
01	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2115	2	111	9	Y	101	93	1	16	8	86
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1674	2	127	9	Y	115	178	1			23
03	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	1544	2	108	9	Y	98	87	1			34
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	Y	109					143
							120	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59179	X	59179	-0-	-0-	-0-	59179	2			Y	-0-					-0-
12	56027	X	56027	-0-	-0-	-0-	56027	2			Y	-0-					-0-
01	65757	X	65757	-0-	-0-	-0-	65757	2			Y	-0-					-0-
02	56723	X	56723	-0-	-0-	-0-	56723	2			Y	-0-					-0-
03	53362	X	53362	-0-	-0-	-0-	53362	2			Y	-0-					-0-
04	52808	X	52808	-0-	-0-	-0-	52808	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2419	-0-	-101	-0-	2211	2	208	9	Y	189	189	1			-0-
03	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	1958	-0-	-801	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1715	-0-	-973	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2800	2	186	9	Y	169	169	1			-0-

TOTAL E&P USA, INC. 862787
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
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOTAL E&P USA, INC. //CONT.// 862787
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			Y	-0-	90	1			5
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			Y	-0-					5
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					5
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	740	2	101	9	Y	92					97
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	824	2	42	9	Y	38					135
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			46

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					30
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					30
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					30
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					30
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					79
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					79
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					79
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	2			Y	-0-					79
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					79
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					79

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	12	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	4			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			Y	-0-	45	1			3
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					3
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					3
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	Y	45					48
03	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1285	2	22	9	Y	20					68
*04	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1209	2			Y	-0-	45	1			23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	45	1			3
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					3
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					3
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	953	2	50	9	Y	45					48
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	Y	20					68
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	45	1			23

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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					90
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1082	2	150	9	Y	136	184	1			42
01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			Y	-0-					42
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					42
03	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					42
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					42

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
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					68
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					68
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	44	1			24
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					24
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	900	2	25	9	Y	23	31	1			16
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					16

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
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					28
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					28
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					28
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					28
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	695	2	76	9	Y	69					99
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					99
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			Y	-0-					99
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					99
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					99
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					99

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-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

11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	771	2	76	9	Y	69					99
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					99
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					99
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-					99
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-					99
04	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-					99

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

11	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2			Y	-0-					27
12	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			Y	-0-					27
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					27
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					27
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2112	2	63	9	Y	57					91
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2					93
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					93
02	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					93
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					93
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					93

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1415	2			Y	-0-					68
12	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	2			Y	-0-					68
01	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1284	2			Y	-0-	44	1			24
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2			Y	-0-					24
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1589	2	25	9	Y	23	31	1			16
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					16

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
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					62
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					62
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					62
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					62
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					62
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	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
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					132
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					132
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					132
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					132
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	744	2	53	9	Y	48					180
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	685	2	17	9	Y	15					195

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
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	746	2	33	9	Y	30					152
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					152
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					152
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	573	2			Y	-0-					152
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	805	2	59	9	Y	54					206
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	183	1			45

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					19
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					19
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					19
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					19
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					19
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	466	2	111	9	Y	101	107	1			13

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
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	214	1			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					115
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					115
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					115
02	1176	N	1026	-0-	-150	-0-	1026	2			Y	-0-					115
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1350	2	42	9	Y	38					153
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	Y	27					180

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
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					136
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					136
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-	88	1			48
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					48
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	726	2	52	9	Y	47	63	1			32
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					32

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
11	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	4545	2			Y	-0-					189
12	4991	X	4622	-0-	-369	-0-	4622	2			Y	-0-					189
01	4991	X	3858	-0-	-1133	-0-	3858	2			Y	-0-					189
02	4256	X	2345	-0-	-1911	-0-	2345	2			Y	-0-					189
03	4712	X	4077	-0-	-635	-0-	4045	2	32	9	Y	29					218
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					218

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4837	2	210	9	Y	191	184	1			36
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					36
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					36
02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4085	2	262	9	Y	238	176	1			98
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4399	2	180	9	Y	164	180	1			82
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					82

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2151	-0-	-489	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1935	-0-	-483	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1847	-0-	-757	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1610	-0-	-406	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	161	-0-	-1761	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	245	-0-	-1555	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					187
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			Y	-0-					187
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					187
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	2			Y	-0-					187
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					187
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7356		19054	-0-	11698	11698	19008	3	46	9	N	42					42
01	38006		15763	-0-	-22243	-0-	15719	3	44	9	N	40					82
02	34328		15948	-0-	-18380	-0-	15901	3	47	9	N	43					125
03	38006		26143	-0-	-11863	-0-	26073	3	70	9	N	64					189
04	36780		24163	-0-	-12617	-0-	24095	3	68	9	N	62					251

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					27
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

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

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

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

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298445 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9988 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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 #: 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
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-
04	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
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	26	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	165	2	42	9	N	38					178
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	160	2	46	9	N	42	172	1			48
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	184	2	50	9	N	45					93
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	215	2	50	9	N	45					138
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	200	2	41	9	N	37	159	1			16
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	243	2	44	9	N	40					56

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
11	780	N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	-0-					64
12	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-					64
01	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	2			N	-0-					64
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			N	-0-					64
03	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	2			N	-0-					64
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4561	2	95	9	N	86	1	8			284
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3747	2	118	9	N	107	196	1			195
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	278	1	6417	2	N	182	197	1			180
							200	9									
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	300	1	4343	2	N	113	1	8			292
							124	9									
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	476	1	5762	2	N	125	1	8			416
							138	9									
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	280	1	3861	2	N	73	193	1			296
							80	9									

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
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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

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
04	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

11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	236	1	6222	2	Y	-0-					60
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	247	1	6071	2	Y	105					165
							116	9									
01	6727	X	6057	-0-	-670	-0-	240	1	5817	2	Y	-0-					165
02	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	210	1	5419	2	Y	-0-					165
03	6727	X	5526	-0-	-1201	-0-	470	1	5056	2	Y	-0-					165
04	6450	X	5233	-0-	-1217	-0-	473	1	4760	2	Y	-0-					165

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

11	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	114	1	3013	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	123	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2284	-0-	-1157	-0-	90	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2467	-0-	-501	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1914	-0-	-1341	-0-	163	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2679	-0-	-441	-0-	242	1	2437	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					2
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	7	1	168	2	Y	4					6
							4	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					6
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					6
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					6
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					6

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3156	2	47	9	Y	43					54
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4284	2	3	9	Y	3	3	8			54
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3834	2	19	9	Y	17					71
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3947	2	33	9	Y	30	57	1	17	8	27
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					27
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18					45

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

11	630	N	629	-0-	-1	-0-	67	1	562	2	Y	-0-					6
12	744	N	553	-0-	-191	-0-	58	1	494	2	Y	1					7
							1	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-					7
02	588	N	252	-0-	-336	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					7
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	56	1	418	2	Y	21					28
							23	9									
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	64	1	500	2	Y	-0-					28

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

11	3150	X	2796	-0-	-354	-0-	364	1	2432	2	N	-0-					42
12	3255	X	31	-0-	-3224	-0-	4	1	27	2	N	-0-					42
01	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	389	1	2714	2	N	-0-					42
02	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-					42
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1780	1	2361	2	N	-0-					42
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					42

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	194	1	1258	2	N	-0-					6
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					6
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	149	1	987	2	N	-0-					6
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					6
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	1026	1	1361	2	N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	136	1	1138	2	N	48					126
							53	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	185	1	1587	2	N	40					166
							44	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	161	1	1388	2	N	-0-					166
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	2	N	3					169
							3	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	195	1	1454	2	N	9					178
							10	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	165	1	1290	2	N	-0-					178

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 10034 - 12129

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

11	5040	X	4731	-0-	-309	-0-	4602	2	129	9	N	117	172	1			97
12	5053	X	4917	-0-	-136	-0-	4812	2	105	9	N	95					192
01	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	4521	2	75	9	N	68	176	1			84
02	4564	X	4124	-0-	-440	-0-	4024	2	100	9	N	91					175
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4520	2	112	9	N	102	180	1			97
04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4460	2	96	9	N	87					184

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	173	1	1442	2	Y	-0-					40
12	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	162	1	1389	2	Y	3					43
							3	9									
01	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	143	1	1228	2	Y	-0-					43
02	1512	N	1228	-0-	-284	-0-	147	1	1081	2	Y	-0-					43
03	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	158	1	1182	2	Y	1					44
							1	9									
04	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	131	1	1025	2	Y	-0-					44

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	129	1	1079	2	Y	-0-					40
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	143	1	1226	2	Y	55					95
							61	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	146	1	1259	2	Y	31	86	1			40
							34	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	Y	-0-					40
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	Y	4					44
							4	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	1022	2	Y	-0-					44

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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	Y	-0-					6
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	25	1	215	2	Y	1					7
							1	9									
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					7
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	-0-					7
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	21					28
							23	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					28

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	84	1	703	2	Y	-0-					40
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	79	1	677	2	Y	54					94
							59	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	154	1	1325	2	Y	31	85	1			40
							34	9									
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	84	1	614	2	Y	-0-					40
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	80	1	599	2	Y	3					43
							3	9									
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					43

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	344	1	2871	2	N	-0-					143
12	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	308	1	2647	2	N	4					147
							4	9									
01	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	262	1	2251	2	N	-0-					147
02	2856	X	2348	-0-	-508	-0-	282	1	2066	2	N	-0-					147
03	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	319	1	2381	2	N	1					148
							1	9									
04	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	295	1	2309	2	N	-0-					148

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	24					62
							26	9									
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	44	1	377	2	N	20					82
							22	9									
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	39	1	338	2	N	-0-					82
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	53	1	387	2	N	2					84
							2	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	4					88
							4	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	-0-					88

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1026	-0-	-1074	-0-	181	1	845	2	N	-0-					55
12	1953	N	1066	-0-	-887	-0-	188	1	878	2	N	-0-					55
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	146	1	967	2	N	-0-					55
02	952	N	654	-0-	-298	-0-	105	1	549	2	N	-0-					55
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	175	1	861	2	N	-0-					55
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	169	1	791	2	N	-0-					55

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	410	1	2684	2	Y	-0-					27
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	420	1	2650	2	Y	-0-					27
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	305	1	2560	2	Y	-0-					27
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	329	1	2409	2	Y	-0-					27
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	330	1	2577	2	Y	-0-					27
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	328	1	2761	2	Y	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	207	1	968	2	N	-0-					95
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	378	1	1760	2	N	-0-					95
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1560	2	N	-0-					95
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	1191	2	N	-0-					95
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	274	1	1349	2	N	-0-					95
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	-0-					95

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	234	1	1091	2	N	-0-					160
12	868	N	345	-0-	-523	-0-	61	1	284	2	N	-0-					160
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	290	1	1927	2	N	-0-					160
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	249	1	1285	2	N	-0-					160
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	940	2	N	10					170
							11	9									
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	190	1	890	2	N	20	162	1			28
							22	9									

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
11	1860	X	978	-0-	-882	-0-	129	1	849	2	N	-0-					172
12	1922	X	1428	-0-	-494	-0-	195	1	1233	2	N	-0-					172
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	243	1	2046	2	N	-0-					172
02	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	206	1	1506	2	N	-0-					172
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	305	1	2374	2	N	22					194
							24	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	278	1	2340	2	N	-0-					194

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
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
04	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
11	0	X	-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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	N	-0-					20
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	85	1	157	2	N	-0-					20
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	128	2	N	-0-					20
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	79	1	117	2	N	-0-					20
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	58	1	85	2	N	-0-					20
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	72	1	111	2	N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	237	1	460	2	Y	-0-			17
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	265	1	489	2	Y	-0-			17
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	471	1	818	2	Y	-0-			17
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	341	1	503	2	Y	-0-			17
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	263	1	388	2	Y	-0-			17
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	341	1	524	2	Y	-0-			17

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	750	1	1709	2	Y	-0-			13
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	775	1	1068	2	Y	-0-			13
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	775	1	1076	2	Y	-0-			13
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	700	1	336	2	Y	-0-			13
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	775	1	461	2	Y	-0-			13
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	750	1	465	2	Y	-0-			13

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
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	427	1	1092	2	N	-0-			13
12	1457	N	639	-0-	-818	-0-	375	1	264	2	N	-0-			13
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	246	1	190	2	N	-0-			13
02	1428	N	364	-0-	-1064	-0-	214	1	150	2	N	-0-			13
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	478	1	1108	2	N	-0-			13
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	471	1	1159	2	N	-0-			-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	635	-0-	-85	-0-	216	1	419	2	Y	-0-					21
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	234	1	433	2	Y	-0-					21
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	307	1	533	2	Y	-0-					21
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	244	1	360	2	Y	-0-					21
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	278	1	410	2	Y	-0-					21
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	345	1	531	2	Y	-0-					21

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 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
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	538	1	1044	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	501	1	925	2	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	234	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	316	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	486	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	292	1	449	2	Y	-0-					-0-

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
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	83	1	214	2	Y	-0-					25
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	152	1	107	2	Y	-0-					25
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	281	1	217	2	Y	-0-					25
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	262	1	184	2	Y	-0-					25
*03	248	N	162	-0-	-86	-0-	49	1	113	2	Y	-0-					25
04	480	N	135	-0-	-345	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					20

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	930	N	738	-0-	-192	-0-	41	1	691	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1689	2	Y	23	22	0			4
							25	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	Y	19	14	0	3	1	5
							21	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	71	1	1381	2	Y	9	11	0			3
							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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	58	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	44	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	805	-0-	-280	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	38	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	65 15	1 9	1127	3	Y	14	14	1			-0-
*10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	63 7	1 9	1095	3	Y	6	6	1			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	1183	2	Y	8	4	0			4
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72 15	1 9	1327	2	Y	14	15	0			3
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72 18	1 9	1380	2	Y	16	15	0			4
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	1211	2	Y	7	9	0			2
03	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	52 12	1 9	1030	2	Y	11	9	0	1	1	3
04	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	50 6	1 9	979	2	Y	5	6	0			2

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
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45 17	1 9	779	3	Y	15	15	1			-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	820	3	Y	7	7	1			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	808	2	Y	8	4	0			4
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	799	2	Y	13	15	0			2
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	539	2	Y	10	10	0			2
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	18 4	1 9	359	2	Y	4	5	0			1
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	15 6	1 9	290	2	Y	5	4	0	1	1	1
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	1042	2	Y	8	6	0			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

*09	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	122	1	2119	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	118	1	2033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2370	N	1684	-0-	-686	-0-	92	1	1581	2	Y	10	6	0			4
							11	9									
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	150	1	2766	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	119	1	2275	2	Y	25	24	0			6
							28	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1753	2	Y	11	14	0			3
							12	9									
03	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	117	1	2323	2	Y	24	17	0	3	1	7
							26	9									
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	97	1	1889	2	Y	9	12	0			4
							10	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

*09	1260	N	964	-0-	-296	-0-	52	1	901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1302	N	895	-0-	-407	-0-	48	1	843	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	Y	8	4	0			4
							9	9									
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	Y	15	16	0			3
							17	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	5	7	0			2
							6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	54	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	78	1	1332	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2365	2	Y	16	14	0			4
							18	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	100	1	1990	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	128	1	2486	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	630	N	434	-0-	-196	-0-	23	1	403	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	23	1	409	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	10	11	0			2
							11	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	2	Y	21	18	0			5
							23	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	6	9	0			2
							7	9									
03	682	N	254	-0-	-428	-0-	12	1	238	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	990	N	212	-0-	-778	-0-	10	1	200	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1628	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	94	1	1637	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	105	1	1793	2	Y	15	8	0			7
							17	9									
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	132	1	2439	2	Y	32	33	0			6
							35	9									
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	Y	25	25	0			6
							28	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	14	16	0			4
							15	9									
03	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	93	1	1842	2	Y	24	18	0	3	1	7
							26	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	11	14	0			4
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	1	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	909	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	24	1	404	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

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. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 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
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	61	1	1132	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	101	1	2014	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	104	1	2026	2	Y	6	8	0			2
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

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	453	N	453	-0-		-0-	-0-	24	1	414	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*10	436	N	436	-0-		-0-	-0-	23	1	406	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	402	N	402	-0-		-0-	-0-	22	1	372	2	Y	7	4	0			3
								8	9									
12	528	N	528	-0-		-0-	-0-	26	1	485	2	Y	15	15	0			3
								17	9									
01	499	N	499	-0-		-0-	-0-	24	1	460	2	Y	14	14	0			3
								15	9									
02	442	N	442	-0-		-0-	-0-	21	1	413	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
03	519	N	519	-0-		-0-	-0-	24	1	480	2	Y	14	10	0	2	1	4
								15	9									
04	505	N	505	-0-		-0-	-0-	24	1	473	2	Y	7	8	0			3
								8	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	540	N	481	-0-		-59	-0-	26	1	451	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	527	N	452	-0-		-75	-0-	24	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	480	N	451	-0-		-29	-0-	25	1	424	2	Y	2	1	0			1
								2	9									
12	645	N	645	-0-		-0-	-0-	33	1	606	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
01	606	N	606	-0-		-0-	-0-	30	1	570	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
02	859	N	859	-0-		-0-	-0-	41	1	814	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
03	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	52	1	1033	2	Y	8	6	0	1	1	2
								9	9									
04	937	N	937	-0-		-0-	-0-	46	1	888	2	Y	3	4	0			1
								3	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	660	N	579	-0-		-81	-0-	31	1	537	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*10	620	N	602	-0-		-18	-0-	33	1	563	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
11	588	N	588	-0-		-0-	-0-	32	1	550	2	Y	5	3	0			2
								6	9									
12	675	N	675	-0-		-0-	-0-	34	1	629	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
01	620	N	581	-0-		-39	-0-	28	1	543	2	Y	9	9	0			2
								10	9									
02	621	N	621	-0-		-0-	-0-	30	1	584	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
03	819	N	819	-0-		-0-	-0-	39	1	767	2	Y	12	9	0	2	1	3
								13	9									
04	778	N	778	-0-		-0-	-0-	38	1	733	2	Y	6	7	0			2
								7	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	750	N	742	-0-		-8	-0-	40	1	693	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*10	744	N	738	-0-		-6	-0-	40	1	694	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
11	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	79	1	1356	2	Y	9	5	0			4
								10	9									
12	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	114	1	2099	2	Y	20	20	0			4
								22	9									
01	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	112	1	2144	2	Y	21	20	0			5
								23	9									
02	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	10	12	0			3
								11	9									
03	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	100	1	1985	2	Y	18	14	0	2	1	5
								20	9									
04	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	107	1	2078	2	Y	10	11	0			4
								11	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

11	452	N	452	-0-		-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-		-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-		-0-	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-		-0-	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-		-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-		-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

*09	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	80	1	1373	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*10	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	78	1	1360	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-	81	1	1394	2	Y	7	4	0			3
								8	9									
12	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	84	1	1559	2	Y	15	15	0			3
								17	9									
01	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	73	1	1384	2	Y	13	13	0			3
								14	9									
02	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
03	1333	N	1251	-0-		-82	-0-	59	1	1181	2	Y	10	8	0	1	1	3
								11	9									
04	1290	N	1054	-0-		-236	-0-	51	1	999	2	Y	4	5	0			2
								4	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

*09	1440	N	1432	-0-		-8	-0-	78	1	1336	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*10	1426	N	1226	-0-		-200	-0-	65	1	1154	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1410	N	526	-0-		-884	-0-	29	1	495	2	Y	2	1	0			1
								2	9									
12	1488	N	754	-0-		-734	-0-	38	1	707	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
01	1240	N	1131	-0-		-109	-0-	56	1	1062	2	Y	12	10	0			3
								13	9									
02	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
03	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	60	1	1184	2	Y	12	9	0	2	1	3
								13	9									
04	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	6	7	0			2
								7	9									

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
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	749	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	918	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	45	1	888	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1418	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

*09	420	N	408	-0-	-12	-0-	22	1	382	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	347	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	1	307	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	19	1	373	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	19	1	365	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

11	1380	N	986	-0-	-394	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2262	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3523	-0-	423	423	176	1	3347	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3199	-0-	399	822	154	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3479	-0-	379	1201	167	1	3312	2	Y	-0-					-0-
04	4356	X	3155	-0-	-1201	-0-	154	1	3001	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-					-0-

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
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	191	-0-	-615	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	89	1	1692	2	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	81	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3075	-0-	275	275	148	1	2927	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	1757	-0-	-275	-0-	84	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-

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
11	360	N	105	-0-	-255	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-

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
*09	240	N	149	-0-	-91	-0-	8	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	279	N	129	-0-	-150	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	149	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

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
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	174	-0-	-756	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	48	1	890	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	89	1	1777	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	32	1	631	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	835	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
*09	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

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
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	40	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	750	N	745	-0-	-5	-0-	40 7	1 9	698	3	Y	6	6	1			-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	40 3	1 9	697	3	Y	3	3	1			-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	43 4	1 9	731	2	Y	4	2	0			2
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	784	2	Y	5	6	0			1
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	31 6	1 9	589	2	Y	5	5	0			1
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	29 3	1 9	580	2	Y	3	3	0			1
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	31 4	1 9	621	2	Y	4	3	0	1	1	1
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	586	2	Y	3	3	0			1

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	920	-0-	-280	-0-	51	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 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
*09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	83 20	1 9	1437	3	Y	18	18	1			-0-
*10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	78 9	1 9	1363	3	Y	8	8	1			-0-
11	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	78 10	1 9	1341	2	Y	9	5	0			4
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	84 19	1 9	1545	2	Y	17	18	0			3
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	71 18	1 9	1347	2	Y	16	15	0			4
02	1344	N	895	-0-	-449	-0-	43 7	1 9	845	2	Y	6	8	0			2
03	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	51 11	1 9	1022	2	Y	10	8	0	1	1	3
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	60 7	1 9	1159	2	Y	6	7	0			2

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 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
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	832	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	870	N	759	-0-	-111	-0-	42	1	715	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	930	N	552	-0-	-378	-0-	28	1	522	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	28	1	542	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

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
*09	900	N	791	-0-	-109	-0-	43	1	746	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	56	1	977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	50	1	859	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	868	N	658	-0-	-210	-0-	32	1	626	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-	1	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 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
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	1106	-0-	-10	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	627	-0-	-381	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	627	-0-	-489	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	561	-0-	-519	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	516	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	28	1	549	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	28	1	556	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1050	N	643	-0-	-407	-0-	35	1	607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	3	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	110	1	1891	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	719	-0-	-273	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	788	-0-	-173	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

11	930	N	264	-0-	-666	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	1021	2	Y	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

*09	1560	N	829	-0-	-731	-0-	45	1	775	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1271	N	717	-0-	-554	-0-	39	1	675	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1290	N	732	-0-	-558	-0-	40	1	688	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	41	1	762	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	659	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	29	1	567	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	31	1	620	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	32	1	619	2	Y	2	3	0			1
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1710	N	1065	-0-	-645	-0-	58	1	1001	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1674	N	1041	-0-	-633	-0-	57	1	982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	63	1	1078	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	1116	N	514	-0-	-602	-0-	26	1	486	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	44	1	873	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	856	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	127	1	2184	2	Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	96	1	1775	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	74	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

*09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	39	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	99	1	1982	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	589	X	438	-0-	-151	-0-	22	1	415	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1625	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	103	1	1770	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	120	1	2055	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	68	1	1255	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	82	1	1564	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	108	1	2125	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	3100	N	3296	-0-	196	196	157	1	3125	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
04	2847	N	2651	-0-	-196	-0-	129	1	2516	2	Y	5	7	0			2
							6	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1619	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1599	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	91	1	1689	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	Y	4	5	0			2
							4	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	240	N	183	-0-	-57	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	182	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	17	-0-	-1003	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	681	-0-	-373	-0-	35	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	643	-0-	-317	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390	N	138	-0-	-252	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	N	127	-0-	-741	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1305	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	17	15	0			4
							19	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	2	Y	7	9	0			2
							8	9									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1728	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

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
*09	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	56	1	968	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	57	1	1000	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	1085	N	853	-0-	-232	-0-	44	1	805	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	1054	N	480	-0-	-574	-0-	24	1	454	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	44	1	874	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	2	3	0			1
							2	9									

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 #: 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
*09	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	181	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	166	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	167	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	151	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	9	1	176	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	150	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
*09	390	N	336	-0-	-54	-0-	16	1	279	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*10	403	N	286	-0-	-117	-0-	15	1	254	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	11	1	194	2	Y	13	7	0			6
							14	9									
12	372	N	222	-0-	-150	-0-	10	1	187	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	163	2	Y	21	20	0			5
							23	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	3	7	0			1
							3	9									
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	147	2	Y	17	11	0	2	1	5
							19	9									
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	129	2	Y	7	9	0			3
							8	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*09	270	N	213	-0-	-57	-0-	12	1	198	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	129	1	2450	2	Y	31	25	0			7
							34	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	86	1	1690	2	Y	13	16	0			4
							14	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1818	2	Y	21	16	0	3	1	6
							23	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	10	12	0			4
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

*09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	176	1	3042	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	159	1	2748	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	163	1	2790	2	Y	15	8	0			7
							17	9									
12	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	105	1	1932	2	Y	17	21	0			3
							19	9									
01	3007	X	1921	-0-	-1086	-0-	95	1	1807	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
02	2716	X	968	-0-	-1748	-0-	46	1	916	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
03	3007	X	1108	-0-	-1899	-0-	53	1	1045	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
04	2910	X	996	-0-	-1914	-0-	48	1	944	2	Y	4	5	0			2
							4	9									

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
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1793	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	112	1	2064	2	Y	11	12	0			2
							12	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1657	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
03	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	61	1	1221	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
04	1620	N	358	-0-	-1262	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	2	0			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

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-
04	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

*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	19	1	380	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

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	270	N	250	-0-		-20	-0-	13	1	224	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*10	315	N	315	-0-		-0-	-0-	17	1	290	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
11	240	N	180	-0-		-60	-0-	10	1	164	2	Y	5	3	0			2
								6	9									
12	279	N	261	-0-		-18	-0-	13	1	236	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
01	310	N	258	-0-		-52	-0-	12	1	233	2	Y	12	11	0			3
								13	9									
02	169	N	169	-0-		-0-	-0-	8	1	157	2	Y	4	6	0			1
								4	9									
03	266	N	266	-0-		-0-	-0-	12	1	242	2	Y	11	8	0	1	1	3
								12	9									
04	240	N	182	-0-		-58	-0-	9	1	170	2	Y	3	5	0			1
								3	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	90	N	86	-0-		-4	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	93	N	81	-0-		-12	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	107	N	107	-0-		-0-	-0-	6	1	99	2	Y	2	1	0			1
								2	9									
12	103	N	103	-0-		-0-	-0-	5	1	97	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
01	115	N	115	-0-		-0-	-0-	6	1	106	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
02	84	N	12	-0-		-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	123	N	123	-0-		-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	1	0			1
								2	9									
04	90	N	78	-0-		-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	1	0			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1170	N	662	-0-		-508	-0-	36	1	620	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*10	1209	N	781	-0-		-428	-0-	42	1	737	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	840	N	26	-0-		-814	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	8	7	0			1
								9	9									
01	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	14	12	0			3
								15	9									
02	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	102	1	2003	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
03	2632	N	2632	-0-		-0-	-0-	125	1	2490	2	Y	15	11	0	2	1	4
								17	9									
04	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	5	7	0			2
								6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1170	N	870	-0-	-300	-0-	47	1	811	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1054	N	563	-0-	-491	-0-	30	1	530	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1110	N	857	-0-	-253	-0-	47	1	802	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1659	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	1271	N	923	-0-	-348	-0-	44	1	868	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1740	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	107	1	1848	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	111	1	1896	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	97	1	1799	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	66	1	1295	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	71	1	1415	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	73	1	1422	2	Y	2	3	0			1
							2	9									

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
*09	990	N	351	-0-	-639	-0-	19	1	330	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	990	N	415	-0-	-575	-0-	23	1	390	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	381	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-	1	0			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	676	-0-	-192	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	191	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	6	1	113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	8	1	150	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	151	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	71	1	1243	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	91	1	1565	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	56	1	1040	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	1302	N	748	-0-	-554	-0-	37	1	709	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1176	N	934	-0-	-242	-0-	45	1	888	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	42	1	838	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390	N	328	-0-	-62	-0-	18	1	308	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	16	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	312	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	1	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-	151	1	2598	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*10	2845	X	2845	-0-		-0-	-0-	155	1	2681	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
11	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	101	1	1726	2	Y	6	3	0			3
								7	9									
12	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	112	1	2067	2	Y	11	12	0			2
								12	9									
01	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	96	1	1828	2	Y	11	10	0			3
								12	9									
02	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	4	6	0			1
								4	9									
03	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	76	1	1516	2	Y	8	6	0	1	1	2
								9	9									
04	1470	N	1456	-0-		-14	-0-	71	1	1381	2	Y	4	5	0			1
								4	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

*09	390	N	259	-0-		-131	-0-	14	1	242	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
10	434	N	329	-0-		-105	-0-	17	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	720	N	205	-0-		-515	-0-	11	1	193	2	Y	1					1
								1	9									
12	279	N	130	-0-		-149	-0-	7	1	122	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
01	341	N	121	-0-		-220	-0-	6	1	114	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	273	N	273	-0-		-0-	-0-	13	1	258	2	Y	2	1	0			1
								2	9									
03	249	N	249	-0-		-0-	-0-	12	1	235	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
04	338	N	338	-0-		-0-	-0-	16	1	320	2	Y	2	2	0			1
								2	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 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
*09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	243	1	4172	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
*10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	235	1	4072	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	184	1	3157	2	Y	173	95	0			78
							190	9									
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	179	1	3297	2	Y	297	321	0			54
							327	9									
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	148	1	2823	2	Y	269	259	0			64
							296	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3181	2	Y	171	182	0			53
							188	9									
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	171	1	3405	2	Y	294	224	0	39	1	84
							323	9									
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	167	1	3264	2	Y	138	169	0			53
							152	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	662	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	751	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	73	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	651	-0-	-553	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	56	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

*09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	125	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	127	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	133	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	136	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1550	N	362	-0-	-1188	-0-	20	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1977	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	147	1	2707	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1039	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
02	1988	N	1715	-0-	-273	-0-	83	1	1628	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2201	N	1599	-0-	-602	-0-	76	1	1515	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	90	1	1763	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	71	1	1227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	68	1	1161	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	72	1	1338	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1462	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	86	1	1704	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1769	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	127	1	2212	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	96	1	1669	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1920	N	1593	-0-	-327	-0-	87	1	1498	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	1984	N	1289	-0-	-695	-0-	66	1	1214	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	102	1	2033	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	2	Y	6	8	0			2
							7	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

*09	2760	X	2484	-0-	-276	-0-	135	1	2329	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	141	1	2446	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2760	X	1786	-0-	-974	-0-	98	1	1680	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	188	1	3469	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
01	3100	N	3719	-0-	619	619	184	1	3506	2	Y	26	24	0			6
							29	9									
02	2800	N	3338	-0-	538	1157	160	1	3164	2	Y	13	15	0			4
							14	9									
03	4432	X	3275	-0-	-1157	-0-	156	1	3096	2	Y	21	16	0	3	1	6
							23	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	140	1	2724	2	Y	8	11	0			3
							9	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	117	1	2024	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2294	N	1760	-0-	-534	-0-	96	1	1657	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2100	N	1052	-0-	-1048	-0-	58	1	990	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	2294	N	1228	-0-	-1066	-0-	63	1	1157	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	78	1	1491	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1360	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1620	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	878	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	961	N	537	-0-	-424	-0-	29	1	506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	930	N	366	-0-	-564	-0-	20	1	344	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	961	N	700	-0-	-261	-0-	36	1	660	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	14	1	274	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	713	N	555	-0-	-158	-0-	26	1	526	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	24	1	471	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1200	N	915	-0-	-285	-0-	50	1	855	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	930	N	825	-0-	-105	-0-	45	1	776	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	107	1	1840	2	Y	11	6	0			5
							12	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	Y	11	14	0			2
							12	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	1596	N	950	-0-	-646	-0-	46	1	901	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	54	1	1066	2	Y	9	6	0	1	1	3
							10	9									
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	39	1	755	2	Y	3	5	0			1
							3	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	55	1	958	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	985	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	1085	N	933	-0-	-152	-0-	48	1	878	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	1050	N	882	-0-	-168	-0-	43	1	836	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	66	1	1138	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	61	1	1069	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	21	19	0			5
							23	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	106	1	2114	2	Y	23	17	0	3	1	7
							25	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	91	1	1771	2	Y	9	12	0			4
							10	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	77	1	1323	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	76	1	1320	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	84	1	1439	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1677	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	1428	N	1242	-0-	-186	-0-	60	1	1176	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	70	1	1392	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
04	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	75	1	1465	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	55	-0-	-215	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	93	1	1601	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*10	1705	N	1582	-0-		-123	-0-	86	1	1489	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	95	1	1637	2	Y	9	5	0			4
								10	9									
12	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	113	1	2089	2	Y	17	18	0			3
								19	9									
01	1581	N	1384	-0-		-197	-0-	68	1	1303	2	Y	12	12	0			3
								13	9									
02	1540	N	1392	-0-		-148	-0-	67	1	1318	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
03	1705	N	1634	-0-		-71	-0-	78	1	1542	2	Y	13	9	0	2	1	4
								14	9									
04	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	5	7	0			2
								6	9									

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. GAS	(I) 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	120	N	86	-0-		-34	-0-	4	1	80	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									
10	80	N	80	-0-		-0-	-0-	4	1	75	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
11	150	N	16	-0-		-134	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-		-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-		-0-	-0-	8	1	151	2	N	1	1	0			-0-
								1	9									
03	82	N	82	-0-		-0-	-0-	4	1	77	2	N	1	1	0			-0-
								1	9									
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2310	X	1799	-0-		-511	-0-	98	1	1687	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*10	2077	X	1876	-0-		-201	-0-	102	1	1767	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	2010	X	1986	-0-		-24	-0-	109	1	1868	2	Y	8	5	0			3
								9	9									
12	1922	X	1589	-0-		-333	-0-	81	1	1496	2	Y	11	12	0			2
								12	9									
01	1891	X	1453	-0-		-438	-0-	72	1	1371	2	Y	9	9	0			2
								10	9									
02	1919	X	1919	-0-		-0-	-0-	92	1	1819	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
03	2096	X	2096	-0-		-0-	-0-	100	1	1981	2	Y	14	10	0	2	1	4
								15	9									
04	1980	X	1851	-0-		-129	-0-	90	1	1755	2	Y	5	7	0			2
								6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1202	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	59	1	1012	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	1240	N	475	-0-	-765	-0-	24	1	449	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	Y	8	6	0			2
							9	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	72	1	1440	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1291	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

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
*09	2880	X	2395	-0-	-485	-0-	132	1	2262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	133	1	2296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2880	X	1034	-0-	-1846	-0-	57	1	976	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	142	1	2620	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	125	1	2381	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	110	1	2163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2759	N	2629	-0-	-130	-0-	126	1	2502	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	125	1	2441	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1483	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	84	1	1474	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	115	1	2131	2	N	11	9	0			2
							12	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	101	1	1933	2	N	10	10	0			2
							11	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1462	2	N	4	5	0			1
							4	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	84	1	1667	2	N	8	6	0	1	1	2
							9	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	N	4	5	0			1
							4	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 #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6000	X	5598	-0-		-402		-0-	307	1	5276	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*10	5921	X	5828	-0-		-93		-0-	317	1	5503	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
11	5730	X	4130	-0-		-1600		-0-	227	1	3896	2	Y	6	3	0			3
									7	9									
12	7342	X	7342	-0-		-0-		-0-	376	1	6948	2	Y	16	16	0			3
									18	9									
01	5859	X	5447	-0-		-412		-0-	271	1	5162	2	Y	13	13	0			3
									14	9									
02	5455	X	5455	-0-		-0-		-0-	263	1	5184	2	Y	7	8	0			2
									8	9									
03	7347	X	5931	-0-		-1416		-0-	284	1	5632	2	Y	14	10	0	2	1	4
									15	9									
04	7110	X	5651	-0-		-1459		-0-	276	1	5369	2	Y	5	7	0			2
									6	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5676	X	5676	-0-		-0-		-0-	305	1	5255	3	Y	105	105	1			-0-
									116	9									
*10	5975	X	5975	-0-		-0-		-0-	322	1	5597	3	Y	51	51	1			-0-
									56	9									
11	6109	X	6109	-0-		-0-		-0-	333	1	5708	2	Y	62	34	0			28
									68	9									
12	6763	X	6763	-0-		-0-		-0-	341	1	6297	2	Y	114	121	0			21
									125	9									
01	6430	X	6430	-0-		-0-		-0-	314	1	5991	2	Y	114	108	0			27
									125	9									
02	5514	X	5514	-0-		-0-		-0-	263	1	5189	2	Y	56	66	0			17
									62	9									
03	6114	X	6114	-0-		-0-		-0-	288	1	5717	2	Y	99	75	0	13	1	28
									109	9									
04	4876	X	4876	-0-		-0-		-0-	236	1	4597	2	Y	39	52	0			15
									43	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4020	X	2511	-0-		-1509		-0-	132	1	2376	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
10	4253	X	4253	-0-		-0-		-0-	222	1	4029	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
11	4240	X	4240	-0-		-0-		-0-	233	1	4005	2	Y	2	1	0			1
									2	9									
12	4956	X	4956	-0-		-0-		-0-	254	1	4696	2	Y	5	5	0			1
									6	9									
01	4278	X	3832	-0-		-446		-0-	191	1	3637	2	Y	4	4	0			1
									4	9									
02	4793	X	4793	-0-		-0-		-0-	231	1	4559	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
03	4960	X	4756	-0-		-204		-0-	228	1	4524	2	Y	4	3	0	1	1	1
									4	9									
04	4800	X	4347	-0-		-453		-0-	212	1	4133	2	Y	2	2	0			1
									2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3510	X	3029	-0-		-481	-0-	166	1 6 9	2857	3	Y	5	5	1			-0-
*10	3627	X	3023	-0-		-604	-0-	165	1 2 9	2856	3	Y	2	2	1			-0-
11	3510	X	3097	-0-		-413	-0-	170	1 2 9	2925	2	Y	2	1	0			1
12	3410	X	3315	-0-		-95	-0-	170	1 6 9	3139	2	Y	5	5	0			1
01	3131	X	3007	-0-		-124	-0-	150	1 4 9	2853	2	Y	4	4	0			1
02	2912	X	2714	-0-		-198	-0-	131	1 3 9	2580	2	Y	3	3	0			1
03	3317	X	3004	-0-		-313	-0-	144	1 4 9	2856	2	Y	4	3	0	1	1	1
04	3210	X	2961	-0-		-249	-0-	144	1 2 9	2815	2	Y	2	2	0			1

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2							32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	1					29

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-						43
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	545	3	1	9	N	1						44
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2						46
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2						48
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	2						50
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2	8	1				44

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	686	3	10	9	N	9						59
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	672	3	1	9	N	1						60
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	663	3	2	9	N	2						62
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	606	3	11	9	N	10						72
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	9	N	3						75
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1	8	1				68

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-						62
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	N	1						63
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1						64
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	3	2	9	N	2						66
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	14	3	2	9	N	2						68
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	N	1	6	1				63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					28
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	N	4					32
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	312	3	2	9	N	2					34
02	420	N	241	-0-	-179	-0-	232	3	9	9	N	8					42
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	N	2					44
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	7	1			38

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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					30
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	N	1					31
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	229	3	8	9	N	7					38
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					40
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	N	2					42
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	8	1			36

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
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	195	3	8	9	N	7					27
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	N	1					28
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	N	1					29
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	222	3	13	9	N	12					41
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	311	3	2	9	N	2					43
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1	6	1			38

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
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					25
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	3	2	9	N	2					27
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	N	4					31
02	1904	N	978	-0-	-926	-0-	974	3	4	9	N	4					35
03	1922	N	1171	-0-	-751	-0-	1167	3	4	9	N	4					39
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1502	3	127	9	N	115	16	1			138

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			46

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
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3			N	-0-					26
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	N	1					27
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1					28
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	122	3	2	9	N	2					30
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	352	3	2	9	N	2					32
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	237	3	1	9	N	1	7	1			26

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
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					72
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					74
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1					75
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3					78
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	N	2					80
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	95	3	11	9	N	10	9	1			81

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			N	-0-					45
12	775	N	485	-0-	-290	-0-	484	3	1	9	N	1					46
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	514	3	2	9	N	2					48
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	537	3	22	9	N	20					68
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	3	2	9	N	2					70
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3	8	1			65

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1710	-0-	-240	-0-	1710	3			N	-0-					89
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	1620	3	2	9	N	2					91
01	2015	X	1382	-0-	-633	-0-	1380	3	2	9	N	2					93
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	1308	3	3	9	N	3					96
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	N	2					98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1283	3	76	9	N	69	11	1			156

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					27
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					28
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	3	9	9	N	8					36
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1					37
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	N	2					39
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1	6	1			34

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	415	-0-	-1775	-0-	415	3			N	-0-					60
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2171	3	2	9	N	2					62
01	837	N	596	-0-	-241	-0-	594	3	2	9	N	2					64
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	3	3	9	N	3					67
03	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	1732	3	4	9	N	4					71
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	3	2	9	N	2	12	1			61

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					12
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	3	2	9	N	2					14
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	3	3	9	N	3					17
02	1652	N	250	-0-	-1402	-0-	246	3	4	9	N	4					21
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2474	3	3	9	N	3					24
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	N	3	14	1			13

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4849	-0-	-1571	-0-	4830	3	19	9	N	17					103
12	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	5531	3	9	9	N	8					111
01	5766	X	4046	-0-	-1720	-0-	4037	3	9	9	N	8					119
02	5096	X	4435	-0-	-661	-0-	4418	3	17	9	N	15					134
03	5549	X	4958	-0-	-591	-0-	4948	3	10	9	N	9					143
04	5370	X	4266	-0-	-1104	-0-	4258	3	8	9	N	7	34	1			116

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

11	12270	X	9617	-0-	-2653	-0-	9617	2			Y	-0-	178	1			66
12	13361	X	11732	-0-	-1629	-0-	11732	2			Y	-0-					66
01	13361	X	10821	-0-	-2540	-0-	10807	2	14	9	Y	13					79
02	12068	X	8609	-0-	-3459	-0-	8609	2			Y	-0-					79
03	13361	X	10141	-0-	-3220	-0-	10119	2	22	9	Y	20					99
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					99

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					65
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					65
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			Y	-0-					65
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-					65
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-					65
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					65

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	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

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	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

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					125
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					125
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					125
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					125
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					134
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	90	1			44
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					44
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					44
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					79
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					79
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					79
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					79
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					79
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		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
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	N	3					29
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					29
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					29
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					29
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
04	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
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					38
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					38
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					38
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					38
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					44
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					44
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					44
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					44
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3					28
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					28
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					28
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					28
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2525	2	11	9	N	10					104
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2842	2	28	9	N	25	99	1			30
01	3503	X	2495	-0-	-1008	-0-	2470	2	25	9	N	23					53
02	3164	X	2162	-0-	-1002	-0-	2155	2	7	9	N	6					59
03	3503	X	2513	-0-	-990	-0-	2473	2	40	9	N	36					95
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					95

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
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					74
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	832	2	29	9	Y	26	90	1			10
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					10
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					10
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					44
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					44
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					44
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
04	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
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					70
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					71
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					71
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					71
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1882	3	24	9	N	22					90
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					90
01	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	1564	3			N	-0-					90
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1792	3	48	9	N	44	1	8			133
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2193	3	8	9	N	7					140
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2057	3	7	9	N	6					146

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

11	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	1498	3	23	9	N	21					91
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1572	3	12	9	N	11					102
01	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1315	3			N	-0-					102
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	1261	3	21	9	N	19	1	8			120
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					120
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					120

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*04		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

11	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

*05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					40
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	8			40
*07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					40
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					40
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					40
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					40
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					40
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					40
*01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					40
*02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			Y	-0-					40
*03	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			Y	-0-					40
*04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					40

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			Y	-0-					44
12	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	1294	2	54	9	Y	49					93
01	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	1268	2			Y	-0-					93
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	Y	4					97
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1553	2	37	9	Y	34					131
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7					138

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
11	1350	N	975	-0-	-375	-0-	975	2			Y	-0-					34
12	1271	N	924	-0-	-347	-0-	888	2	36	9	Y	33					67
01	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	2			Y	-0-					67
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	682	2	2	9	Y	2					69
03	930	N	732	-0-	-198	-0-	713	2	19	9	Y	17					86
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					89

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
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					35
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					35
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					35
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					35
*11	450	N	67	-0-	-383	-0-	67	2			Y	-0-					35
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					35
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					35
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					35
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					35
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					35

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	406	2	15	9	Y	14					15
01	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	2			Y	-0-					15
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5					20
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	Y	8					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	-0-					27
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	41	1	637	2	N	-0-					27
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	32	1	543	2	N	-0-					27
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	29	1	438	2	N	-0-					27
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-					27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					26
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					26
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					26
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					26
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					26
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					26

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	-0-					25
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	74	1	460	2	N	-0-					25
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	N	-0-					25
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	62	1	391	2	N	-0-					25
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	67	1	410	2	N	-0-					25
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	73	1	436	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-					26
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	2	N	-0-					26
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	N	-0-					26
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-					26
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	N	-0-					26
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	43	1	257	2	N	-0-					26

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
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	141	1	1098	2	N	-0-					27
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	170	1	1051	2	N	-0-					27
01	1054	N	967	-0-	-87	-0-	136	1	830	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1148	N	878	-0-	-270	-0-	119	1	759	2	N	-0-					27
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	176	1	1070	2	N	-0-					27
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	153	1	923	2	N	-0-					27

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	2	N	-0-					26
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	65	1	1020	2	N	-0-					26
01	1333	N	400	-0-	-933	-0-	22	1	377	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1313	2	N	-0-					26
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	N	-0-					26
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	N	-0-					26

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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					25
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					25
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					25
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					25
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-					89
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	2	N	-0-					89
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	112	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	7	1	100	2	N	-0-					89
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					89
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					89

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	2	N	-0-					27
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	91	1	1429	2	N	-0-					27
01	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	63	1	1081	2	N	-0-					27
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	2	N	-0-					27
03	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					27
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	59	1	902	2	N	-0-					27

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
11	1200	N	909	-0-	-291	-0-	54	1	855	2	N	-0-					25
12	1085	N	867	-0-	-218	-0-	52	1	815	2	N	-0-					25
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	61	1	1047	2	N	-0-					25
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-					25
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1238	2	N	-0-					25
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					25

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
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					102
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					102
01	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			102
02	1120	N	827	-0-	-293	-0-	827	2			N	-0-					102
03	1178	N	890	-0-	-288	-0-	837	2	53	9	N	48					150
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					150

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	N	-0-					57
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	2	N	-0-					57
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	25	1	421	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	25	1	371	2	N	-0-					57
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					57
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	N	-0-					57

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					40
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					40
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	103	1	1650	2	N	49	102	1			27
							54	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	106	1	1667	2	N	-0-					27
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1344	N	1141	-0-	-203	-0-	71	1	1070	2	N	-0-					27
03	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	77	1	1275	2	N	-0-					27
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	83	1	1268	2	N	-0-					27

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
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					119
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					119
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					119
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					119
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					119
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					27
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					27
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	N	-0-					27
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					27
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6240	X	5790	-0-	-450	-0-	400	1	5340	2	N	45	179	1			27
							50	9									
12	6448	X	6107	-0-	-341	-0-	501	1	5606	2	N	-0-					27
01	6448	X	5746	-0-	-702	-0-	351	1	5392	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	5824	X	5791	-0-	-33	-0-	445	1	5291	2	N	50					77
							55	9									
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	486	1	6203	2	N	60					137
							66	9									
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	450	1	7094	2	N	-0-					137

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

11	10080	X	9647	-0-	-433	-0-	1101	1	8546	2	Y	-0-					132
12	10416	X	10380	-0-	-36	-0-	1447	1	8933	2	Y	-0-					132
01	10168	X	10096	-0-	-72	-0-	1405	1	8611	2	Y	73	176	1	2	8	27
							80	9									
02	9184	X	9121	-0-	-63	-0-	1239	1	7882	2	Y	-0-					27
03	10385	X	10111	-0-	-274	-0-	1420	1	8639	2	Y	47					74
							52	9									
04	10050	X	9707	-0-	-343	-0-	1383	1	8324	2	Y	-0-					74

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

11	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	630	1	10055	2	Y	31	86	1			27
							34	9									
12	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	690	1	10818	2	Y	1					28
							1	9									
01	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	681	1	11590	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
02	10556	X	8834	-0-	-1722	-0-	548	1	8286	2	Y	-0-					28
03	11687	X	10567	-0-	-1120	-0-	601	1	9914	2	Y	47					75
							52	9									
04	11310	X	10458	-0-	-852	-0-	640	1	9818	2	Y	-0-					75

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

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					17
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					17
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					2
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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-
04	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

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	410	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

11	14B2 EXT		105	-0-	105	218	105	2			Y	-0-					-0-
12	336	X	118	-0-	-218	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

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
11	14B2 EXT		179	-0-	179	359	179	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		127	-0-	127	486	127	2			Y	-0-					-0-
01	634	X	148	-0-	-486	-0-	140	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	589	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		493	-0-	493	930	493	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	930					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1182	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
02	1260	N	888	-0-	-372	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		195	-0-	195	337	195	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	337					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

11	14B2 EXT		174	-0-	174	741	174	2			Y	-0-					-0-
12	859	X	118	-0-	-741	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	203	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					30
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	1092	N	35	-0-	-1057	-0-	35	2			N	-0-					30
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
04	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

11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	561	-0-	-587	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					7
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					7
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					7
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					7
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					7

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	941	-0-	-431	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4569	-0-	1469	1469	4569	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1378	-0-	-1422	47	1378	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					22
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					22
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					22
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N	23					45
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					45
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N	23					45

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

11	14490	X	13487	-0-	-1003	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13706	-0-	-1546	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13592	-0-	-1660	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10344	-0-	-2928	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-
04	13500	X	12784	-0-	-716	-0-	12574	2	210	9	N	191	181	1			10

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	729	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	855	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	78	1	523	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

*09	1320	N	422	-0-	-898	-0-	23	1	395	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1302	N	301	-0-	-1001	-0-	16	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	N	368	-0-	-952	-0-	20	1	346	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	443	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	327	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
*09	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	11	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1503	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1530	N	951	-0-	-579	-0-	51	1	896	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1581	N	890	-0-	-691	-0-	9	1	872	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1581	N	799	-0-	-782	-0-	91	1	701	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1413	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	141	1	1430	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	91	1	1579	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	89	1	1570	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	30	1	1526	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	187	1	1479	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	19	1	1451	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	74	1	996	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	97	1	1663	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	101	1	1751	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1560	N	1062	-0-	-498	-0-	56	1	997	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	11	1	1822	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	214	1	1727	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1725	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	138	1	1905	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	98	1	1316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	141	1	2424	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	2728	N	2096	-0-	-632	-0-	111	1	1977	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2100	N	1196	-0-	-904	-0-	64	1	1126	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	2759	N	2152	-0-	-607	-0-	2134	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	271	1	2213	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	39	1	2474	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3100	N	3207	-0-	107	107	174	1	3011	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2975	N	2868	-0-	-107	-0-	130	1	2724	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

*07	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	1981	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	1900	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*10	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1595	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	2160	N	890	-0-	-1270	-0-	884	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	14	14	1			-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	20	20	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	14	14	1			-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
01	1395	N	316	-0-	-1079	-0-	8	1	247	2	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	8	1	252	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	9	1	304	2	Y	46	46	8			-0-
							51	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	87	87	8			-0-
							96	9									

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	142	-0-	142	142	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2724	-0-	2724	2866	85	1	2639	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1526	-0-	1526	4392	46	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	7594	X	3202	-0-	-4392	-0-	104	1	3098	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3277	-0-	-623	-0-	71	1	3198	2	Y	7					13
							8	9									
12	4030	X	2341	-0-	-1689	-0-	54	1	2286	2	Y	1					14
							1	9									
01	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	71	1	2753	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	73	1	2726	2	Y	1					16
							1	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	66	1	2708	2	Y	2					18
							2	9									
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	66	1	3040	2	Y	1	12	1			7
							1	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1946	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2131	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1801	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1792	N	1416	-0-	-376	-0-	1408	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1714	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	899	N	289	-0-	-610	-0-	286	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	664	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	505	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	113	-0-	-363	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

11	870	N	763	-0-	-107	-0-	759	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	747	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	859	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1122	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	Y	11	8	1	3	8	-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1194	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1145	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	86	1	3874	2	Y	8					13
							9	9									
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	104	1	4407	2	Y	1					14
							1	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	90	1	3469	2	Y	2					16
							2	9									
02	3696	X	2546	-0-	-1150	-0-	66	1	2478	2	Y	2					18
							2	9									
03	4433	X	2361	-0-	-2072	-0-	56	1	2303	2	Y	2					20
							2	9									
04	4290	X	2917	-0-	-1373	-0-	62	1	2854	2	Y	1	13	1			8
							1	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	938	-0-	938	938	24	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	925	-0-	925	1863	24	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	780	-0-	780	2643	19	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	957	-0-	-2643	-0-	20	1	937	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					42
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					42
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	42	1			-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	215	-0-	-2305	-0-	1	1	211	2	Y	3	3	8			115
							3	9									
12	2604	X	186	-0-	-2418	-0-	1	1	185	2	Y	-0-					115
01	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	28	1	2284	2	Y	89	120	1	7	8	77
							98	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	Y	22	2	8			97
							24	9									
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					97
04	1650	N	51	-0-	-1599	-0-	47	2	4	9	Y	4	2	8			99

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 10308 - 14599

11	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18197	2	105	9	N	95	95	1			-0-
12	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	24384	2	262	9	N	238	238	1			-0-
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22285	2	237	9	N	215	215	1			-0-
02	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19673	2	145	9	N	132	132	1			-0-
03	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	21001	2	189	9	N	172	172	1			-0-
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	19959	2	121	9	N	110	110	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	17253	-0-	-3207	-0-	376 19	1 9	16858	2	Y	17	2	8			29
12	21142	X	16811	-0-	-4331	-0-	386 6	1 9	16419	2	Y	5	2	8			32
01	19871	X	17072	-0-	-2799	-0-	430 4	1 9	16638	2	Y	4					36
02	17472	X	14322	-0-	-3150	-0-	371 6	1 9	13945	2	Y	5					41
03	18259	X	13357	-0-	-4902	-0-	318 10	1 9	13029	2	Y	9	1	8			49
04	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	294 10	1 9	13430	2	Y	9	31	1	6	8	21

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
11	6600	X	5480	-0-	-1120	-0-	119 10	1 9	5351	2	Y	9					18
12	6603	X	5484	-0-	-1119	-0-	126 2	1 9	5356	2	Y	2					20
01	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	140 3	1 9	5417	2	Y	3					23
02	5404	X	4927	-0-	-477	-0-	128 3	1 9	4796	2	Y	3					26
03	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	125 7	1 9	5122	2	Y	6					32
04	5490	X	4468	-0-	-1022	-0-	96 2	1 9	4370	2	Y	2	21	1			13

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
11	24750	X	18082	-0-	-6668	-0-	393 44	1 9	17645	2	Y	40					79
12	19685	X	18213	-0-	-1472	-0-	418 9	1 9	17786	2	Y	8					87
01	19220	X	17732	-0-	-1488	-0-	447 13	1 9	17272	2	Y	12					99
02	17360	X	14727	-0-	-2633	-0-	382 15	1 9	14330	2	Y	14					113
03	18848	X	14071	-0-	-4777	-0-	334 24	1 9	13713	2	Y	22					135
04	18090	X	14110	-0-	-3980	-0-	302 7	1 9	13801	2	Y	6	86	1			55

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
11	14B2 EXT		8058	-0-	8058	74830	8041	2	17	9	Y	15					192
12	14B2 EXT		9255	-0-	9255	84085	9227	2	28	9	Y	25					217
01	14B2 EXT		7651	-0-	7651	91736	7589	2	62	9	Y	56					273
02	99444	X	7708	-0-	-91736	-0-	7689	2	19	9	Y	17					290
03	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11821	2	51	9	Y	46					336
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					336

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
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					42
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					42
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					42
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					42
03	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			Y	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					23
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					23
01	3100	N	3486	-0-	386	386	3486	2			Y	-0-					23
02	2800	N	2459	-0-	-341	45	2459	2			Y	-0-					23
03	3100	N	3899	-0-	799	844	3899	2			Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	844					Y	NO RPT					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					47
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					47
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					47
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-					47
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3					165
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2	9	N	2					167
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					167
02	2660	X	2362	-0-	-298	-0-	2362	2			N	-0-					167
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	N	7					174
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					174

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	N	8					145
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	702	2	17	9	N	15					160
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	N	13					173
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					181
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

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	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

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-
04	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

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
04	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

11	6 N	-0-	-0-	-6	-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
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	2 7	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	287	1	2294	2	N	3					106
							3	9									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	287	1	2740	2	N	40	70	1			76
							44	9									
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	287	1	1373	2	N	10					86
							11	9									
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	287	1	1852	2	N	4					90
							4	9									
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	287	1	2356	2	N	23	71	1			42
							25	9									
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					42

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2024

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1599	-0-	-351	-0-	1599	2			N	-0-					31
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					31
01	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			N	-0-					31
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	2			N	-0-					31
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					31
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					31

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1390	2	57	9	Y	52					90
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1464	2	61	9	Y	55					145
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1607	2	54	9	Y	49	154	1			40
02	1344	N	899	-0-	-445	-0-	879	2	20	9	Y	18					58
03	1488	N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-					58
04	1440	N	138	-0-	-1302	-0-	138	2			Y	-0-					58

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	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
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					70
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					70
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					70
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BRACHFIELD (RODESSA) //CONT.// 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	561	-0-	561	561	26	1	535	2	Y	-0-					-0-

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
11	930	X	283	-0-	-647	-0-	282	2	1	9	Y	1	1	8			32
12	961	X	137	-0-	-824	-0-	6	1	130	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	961	X	264	-0-	-697	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					32
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	14	1	173	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	8	1	159	2	Y	27	44	1			15
							30	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	8			13
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	3	1			10
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					10
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-	7	1			3
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					3

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	766	2	21	9	Y	19	25	1	3	8	20
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	313	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	-0-					20
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	39	27	1			32
							43	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	362	1	1121	2	Y	73	46	1	6	8	33
							80	9									
12	1178	N	993	-0-	-185	-0-	115	1	876	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	1178	N	700	-0-	-478	-0-	116	1	584	2	Y	-0-					33
02	1456	N	1092	-0-	-364	-0-	38	1	1051	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	2	13	1	2	8	20
							2	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	32	1	650	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598

11	300	N	103	-0-	-197	-0-	24	1	75	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					1
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					1
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	3	3	1	1	8	-0-
							3	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	81	1	253	2	Y	16	10	1	1	8	8
							18	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
01	465	N	284	-0-	-181	-0-	47	1	237	2	Y	-0-					8
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	8	1	223	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	2	Y	-0-	2	1			6
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					6

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	146	2	76	9	Y	69	68	1	1	8	-0-
12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		155	-0-	155	256	14	1	105	2	Y	33	29	1			4
							36	9									
04	T. A.		45	-0-	45	301	2	1	43	2	Y	-0-					4

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

11	T. A.		210	-0-	210	1091	209	2	1	9	Y	1	7	1	1	8	9
12	1262	X	171	-0-	-1091	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					9
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	13	1	164	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	28	17	1			20
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	25	1	562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	39	1	485	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	32	1	684	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	T. A.		943	-0-	943	943	939	2	4	9	Y	4	4	8			19
12	T. A.		846	-0-	846	1789	36	1	808	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
01	T. A.		801	-0-	801	2590	77	1	724	2	Y	-0-					19
02	2800	N	687	-0-	-2113	477	51	1	634	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
03	1202	N	725	-0-	-477	-0-	86	1	637	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	243	165	1	1	8	96
							267	9									

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
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	65	1	201	2	Y	13	8	1	1	8	14
							14	9									
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	49	1	379	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	79	1	398	2	Y	-0-					14
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	533	2	Y	1	7	1	1	8	7
							1	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					7

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
11	690	X	392	-0-	-298	-0-	91	1	281	2	Y	18	11	1	1	8	11
							20	9									
12	713	X	455	-0-	-258	-0-	52	1	402	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	713	X	85	-0-	-628	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					11
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	1	6	1	1	8	5
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	721	2	46	9	Y	42	23	1	3	8	16
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	30	1	675	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	64	1	599	2	Y	-0-					16
02	728	N	115	-0-	-613	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					16
03	713	N	305	-0-	-408	-0-	36	1	268	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
04	630	N	278	-0-	-352	-0-	12	1	247	2	Y	17	15	1			18
							19	9									

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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	110	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	596	-0-	-244	-0-	44	1	550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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
04	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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	Y	6	6	8			21
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	38	1	856	2	Y	70	89	1	1	8	1
							77	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	2	Y	-0-					1
02	1204	N	706	-0-	-498	-0-	53	1	651	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	99	1	730	2	Y	71	52	1	2	8	18
							78	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	806	-0-	-664	-0-	110	1	695	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	268	1	1389	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	109	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	201	1	870	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	323	1	1419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	245	1	1390	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					23
12	T. A.		284	-0-	284	387	12	1	272	2	Y	-0-					23
01	T. A.		223	-0-	223	610	21	1	202	2	Y	-0-					23
02	653	N	43	-0-	-610	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					23
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					23
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	31	2	Y	2	23	1			2
							2	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	26	1	48	2	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

11	14B2 EXT		194	-0-	194	194	21	1	172	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14B2 EXT		425	-0-	425	619	46	1	322	2	Y	52	50	1	2	8	-0-
							57	9									
01	14B2 EXT		408	-0-	408	1027	36	1	370	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1374	X	347	-0-	-1027	-0-	27	1	318	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

11	810	N	699	-0-	-111	-0-	696	2	3	9	Y	3	3	8			21
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	32	52	1	1	8	-0-
							35	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	Y	43	33	1	1	8	9
							47	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					9

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
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	83	1	256	2	Y	16	10	1	1	8	9
							18	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	173	1	1324	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	261	1	1315	2	Y	-0-					9
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	882	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	Y	5	12	1	2	8	-0-
							6	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					19
12	341	N	91	-0-	-250	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					19
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					19
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					19
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					19
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	19	1			2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 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
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	6	1	134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	20	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	Y	5	5	8			52
12	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	50	1	1102	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	129	1	1221	2	Y	-0-					52
02	1428	X	816	-0-	-612	-0-	61	1	753	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
03	1364	X	1120	-0-	-244	-0-	134	1	983	2	Y	3	3	8			52
							3	9									
04	1320	X	1286	-0-	-34	-0-	58	1	1227	2	Y	1	1	8			52
							1	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		24	-0-	24	24	1	1	21	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	T. A.		32	-0-	32	56	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	T. A.		116	-0-	116	172	13	1	95	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	276	X	104	-0-	-172	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		223	-0-	223	223	24	1	198	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	14B2 EXT		179	-0-	179	402	22	1	156	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
01	14B2 EXT		226	-0-	226	628	20	1	205	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	780	N	152	-0-	-628	-0-	12	1	138	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1170	2	48	9	N	44	40	1	4	8	10
12	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	44	1	972	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	103	1	972	2	N	-0-					10
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	77	1	956	2	N	95	69	1	3	8	33
							105	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	143	1	1050	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	N	1	1	8			33
							1	9									

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
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	199	1	618	2	Y	40	25	1	3	8	15
							44	9									
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	48	1	367	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	88	1	445	2	Y	-0-					15
02	812	N	340	-0-	-472	-0-	12	1	327	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	13	1	303	2	Y	1	4	1	1	8	11
							1	9									
04	510	N	83	-0-	-427	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					11

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
11	3000	N	1368	-0-	-1632	79882	452	1	814	2	N	93					140
							102	9									
12	3100	N	2069	-0-	-1031	78851	808	1	1106	2	N	141	261	1			20
							155	9									
01	81046	X	2195	-0-	-78851	-0-	514	1	1607	2	N	67	65	1			22
							74	9									
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1842	2	85	9	N	77	77	1			22
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	281	1	1304	2	N	51					73
							56	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	199	1	904	2	N	5	56	1			22
							6	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		47	-0-	47	157	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		83	-0-	83	350	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	366	X	16	-0-	-350	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

11	210	N	38	-0-	-172	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	19	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	40	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

11	90	N	56	-0-	-34	-0-	20	1	36	2	Y	-0-					48
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	Y	-0-					48
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					48
02	140	X	51	-0-	-89	-0-	51	2			Y	-0-					48
03	155	X	30	-0-	-125	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					48
04	60	X	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

11	90	N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

11	T. A.		396	-0-	396	2410	44	1	352	2	Y	-0-					1
12	2414	X	4	-0-	-2410	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	19	18	1	1	8	-0-
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	2	8			24
12	279	X	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	3	1			21
01	186	X	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					21
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	15	1	181	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	14	25	1	1	8	9
							15	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4718	X	3359	-0-	-1359	-0-	3340	2	19	9	Y	17	17	8			40
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	Y	67	78	1	4	8	25
							74	9									
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	261	1	2458	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	3024	X	2368	-0-	-656	-0-	175	1	2167	2	Y	24	39	1	7	8	3
							26	9									
03	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	333	1	2455	2	Y	11	6	8			8
							12	9									
04	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	136	1	2862	2	Y	3	3	8			8
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		337	-0-	337	1245	335	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT		305	-0-	305	1550	12	1	262	2	Y	28	27	1	1	8	-0-
							31	9									
01	2393	X	843	-0-	-1550	-0-	81	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	31	1	229	2	Y	23	16	1	1	8	6
							25	9									
04	450	N	24	-0-	-426	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	66	-0-	-294	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	182	-0-	-190	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	94	-0-	-278	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

11	330	N	227	-0-	-103	-0-	25 1 1 9	201	2	Y	1	1	8			22
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	185	2	Y	1	1	8			22
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	238	2	Y	1	1	8			22
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	259	2	Y	4	24	1	2	8	-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9	334	2	Y	3	3	8			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	329	2	Y	1	1	8			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

11	510	X	220	-0-	-290	-0-	168 2	52	9	Y	47	66	1	1	8	18
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	403	2	Y	1	1	8			18
01	310	X	236	-0-	-74	-0-	23 1	213	2	Y	-0-					18
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	556	2	Y	2	2	8			18
03	434	X	369	-0-	-65	-0-	36 1 69 9	264	2	Y	63	72	1	1	8	8
04	420	X	280	-0-	-140	-0-	13 1	267	2	Y	-0-					8

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

11	14B2 EXT		486	-0-	486	4466	53 1 3 9	430	2	Y	3	3	8			8
12	14B2 EXT		361	-0-	361	4827	45 1 2 9	314	2	Y	2	2	8			8
01	5248	X	421	-0-	-4827	-0-	38 1 2 9	381	2	Y	2	2	8			8
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	18 1 2 9	213	2	Y	2	2	8			8
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	8 1 1 9	102	2	Y	1	1	8			8
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	544	2	Y	2	2	8			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	136	1	1095	2	Y	-0-					14
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	981	2	Y	-0-					14
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	Y	47	44	1			17
							52	9									
02	1148	X	981	-0-	-167	-0-	71	1	836	2	Y	67	67	1			17
							74	9									
03	1271	X	647	-0-	-624	-0-	39	1	524	2	Y	76	76	1			17
							84	9									
04	1230	X	609	-0-	-621	-0-	44	1	563	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	916	2	Y	1					1
							1	9									
12	961	X	840	-0-	-121	-0-	105	1	735	2	Y	-0-					1
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	172	1	1740	2	Y	-0-					1
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					1
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	1	2	8			-0-
							1	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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

11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2	2	8			40
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	121	137	1	1	8	23
							133	9									
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					23
02	308	X	224	-0-	-84	-0-	17	1	206	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	465	X	325	-0-	-140	-0-	39	1	285	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	540	X	197	-0-	-343	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					23

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

11	3210	X	379	-0-	-2831	-0-	377	2	2	9	Y	2	2	8			17
12	3317	X	432	-0-	-2885	-0-	19	1	412	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
01	3317	X	220	-0-	-3097	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					17
02	2548	X	594	-0-	-1954	-0-	44	1	548	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
03	1984	X	1407	-0-	-577	-0-	168	1	1236	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
04	420	X	273	-0-	-147	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	313	1	2233	2	Y	3	15	1	3	8	-0-
							3	9									
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2944	2	120	9	Y	109	89	1	3	8	17
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	123	1	2538	2	Y	96	68	1			45
							106	9									
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	248	1	2005	2	Y	39	68	1	3	8	13
							43	9									
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3448	2	77	9	Y	70	2	8			81
04	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	143	1	2101	2	Y	18	96	1			3
							20	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	Y	10	10	8			4
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	2	Y	52	41	1	2	8	13
							57	9									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	167	1	1575	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	Y	26	30	1	5	8	4
							29	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	202	1	1486	2	Y	8	4	8			8
							9	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2106	-0-	-714	-0-	2094	2	12	9	Y	11	11	8			6
12	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	89	1	1973	2	Y	76	54	1	3	8	25
							84	9									
01	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	183	1	1728	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	1904	X	1732	-0-	-172	-0-	129	1	1593	2	Y	9	29	1	5	8	-0-
							10	9									
03	2108	N	1031	-0-	-1077	-0-	122	1	902	2	Y	6	2	8			4
							7	9									
04	1860	N	707	-0-	-1153	-0-	32	1	674	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 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
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	256	1	2066	2	Y	-0-					39
12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	235	1	1639	2	Y	-0-					39
01	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	168	1	1703	2	Y	-0-					39
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	142	1	1668	2	Y	63	62	1			40
							69	9									
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	111	1	1490	2	Y	-0-					40
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	87	1	1126	2	Y	79	74	1	5	8	40
							87	9									

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
11	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1714	-0-	1714	1714	204	1	1506	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	T. A.		61	-0-	61	1775	2	1	51	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	12	-0-	12	108	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	132	-0-	132	240	30	1	100	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	14B2	EXT	76	-0-	76	316	16	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	372	X	56	-0-	-316	-0-	15	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	438	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	395	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	31	1	361	2	Y	2	33	1	2	8	30
							2	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	2	2	8			30
							2	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	681	2	N	10	9	1	1	8	-0-
							11	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
03	682	N	458	-0-	-224	-0-	52	1	402	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	131	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	178	89	1	1	8	90
							196	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	102	100	1	2	8	90
							112	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	140	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
04	330	N	100	-0-	-230	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					90

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

11	14B2 EXT		88	-0-	88	1695	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	1781	X	86	-0-	-1695	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	80	1	510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	116	1	511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	497	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	81	1	446	2	N	7	2	8			5
							8	9									
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	75	1	401	2	N	3	3	8			5
							3	9									
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	137	1	814	2	N	20	16	1	4	8	5
							22	9									
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	2	N	6	6	8			5
							7	9									
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	268	1	1119	2	N	51	34	1	10	8	12
							56	9									
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	123	1	422	2	N	2	2	8			12
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	233	1	1229	2	N	2	12	1	2	8	2
							2	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	178	1	1152	2	N	13	14	1	1	8	-0-
							14	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	154	1	1148	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	113	1	872	2	N	10	9	1	1	8	-0-
							11	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	211	1	1509	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	185	1	1407	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	173	1	1303	2	Y	-0-					7
02	1596	N	868	-0-	-728	-0-	28	1	811	2	Y	26	21	1	1	8	11
							29	9									
03	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	111	1	926	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	1440	N	741	-0-	-699	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					11

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	10	1	65	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	262	1	1380	2	N	16	14	1	2	8	-0-
							18	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	228	1	1477	2	N	20	19	1	1	8	-0-
							22	9									
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	217	1	1622	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	159	1	1229	2	N	14	13	1	1	8	-0-
							15	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	154	1	1484	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	41	1	215	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	454	2	N	7	6	1	1	8	-0-
							8	9									
01	341	N	48	-0-	-293	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	416	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	N	-0-					-0-

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
11	2460	X	1948	-0-	-512	-0-	310	1	1636	2	N	2	17	1	2	8	3
							2	9									
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	367	1	2373	2	N	30	30	1	3	8	-0-
							33	9									
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	341	1	2552	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	42	1	2012	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2759	N	2497	-0-	-262	-0-	283	1	2188	2	N	24	23	1	1	8	-0-
							26	9									
04	2820	N	2141	-0-	-679	-0-	201	1	1940	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	461	1	2427	2	N	3	25	1	3	8	-0-
							3	9									
12	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	401	1	2589	2	N	36	33	1	3	8	-0-
							40	9									
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	345	1	2583	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3108	X	2842	-0-	-266	-0-	59	1	2779	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	377	1	2917	2	N	34	31	1	3	8	-0-
							37	9									
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	279	1	2698	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1634	-0-	1634	6306	200 2	1 9	1432	2	Y	2	2	8			-0-
12	7998	X	1692	-0-	-6306	-0-	197 1	1 9	1494	2	Y	1	1	8			-0-
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	188	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1225	-0-	-287	-0-	40 42	1 9	1143	2	Y	38	30	1	2	8	6
03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	156 1	1 9	1291	2	Y	1	1	8			6
04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	93	1	1367	2	Y	-0-					6

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		59	-0-	59	59	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	826	2	N	1	1	1			30
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	816	2	N	1	1	1			30
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	858	2	N	2	2	1			30
02	504	N	59	-0-	-445	-0-	4	1	55	2	N	-0-					30
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					30

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	1578	1	1592	2	Y	17	18	1	3	8	-0-
							19	9									
12	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	1601	1	1633	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	1890	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2214	-0-	-894	-0-	1163	1	1048	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	1160	1	1861	2	Y	18	12	1	3	8	3
							20	9									
04	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	792	1	2155	2	Y	-0-					3

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	140	1	794	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

11	14B2 EXT		114	-0-	114	124	113	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					6
01	184	X	60	-0-	-124	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					6
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	124	X	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	Y	-0-	4	1			2
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	24	1	542	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	63	1	464	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		80	-0-	80	304	19	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		71	-0-	71	375	16	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	450	X	75	-0-	-375	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	131	1	726	2	N	20	5	8			15
							22	9									
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	69	1	372	2	N	3	3	8			15
							3	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1257	2	N	28	24	1	7	8	12
							31	9									
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	6	6	8			12
							7	9									
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	114	1	476	2	N	12	15	1	4	8	5
							13	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	4	4	8			5
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	15	-0-	15	23	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	450	1	2368	2	N	9	24	1	3	8	-0-
							10	9									
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	311	1	2012	2	N	27	25	1	2	8	-0-
							30	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	225	1	1683	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	53	1	2512	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	268	1	2073	2	N	24	22	1	2	8	-0-
							26	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-					-0-

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
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	65	1	495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	70	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	111	-0-	-477	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	249	-0-	-309	-0-	239	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5					5
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		83	-0-	83	1242	8	1	54	2	Y	19	142	1			25
							21	9									
12	14B2 EXT		119	-0-	119	1361	119	2			Y	-0-	25	1			-0-
01	1524	X	163	-0-	-1361	-0-	7	1	152	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	6	1	47	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	2	N	-0-					10
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	15	25	1			-0-
							17	9									
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	25	22	1			3
							28	9									
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	826	-0-	826	1359	191	1	592	2	Y	39	24	1	4	8	11
							43	9									
12	14B2	EXT	70	-0-	70	1429	8	1	62	2	Y	-0-					11
01	1846	X	417	-0-	-1429	-0-	69	1	348	2	Y	-0-					11
02	14B2	EXT	3089	-0-	3089	3089	106	1	2973	2	Y	9	9	8			11
							10	9									
03	14B2	EXT	4521	-0-	4521	7610	181	1	4272	2	Y	62	53	1	10	8	10
							68	9									
04	14B2	EXT	4586	-0-	4586	12196	214	1	4368	2	Y	4	4	8			10
							4	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

11	1560	N	842	-0-	-718	-0-	103	1	738	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	248	1	1879	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	298	1	2247	2	Y	-0-					30
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1898	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2341	2	Y	-0-					30

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	269	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	163	1	755	2	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	297	1	1349	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	407	1	1275	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	379	1	1254	2	Y	27	20	1	2	8	25
							30	9									
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	331	1	1228	2	Y	-0-					25
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	393	1	1062	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	258	1	1145	2	Y	3	24	1	1	8	3
							3	9									
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-					3

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3928	-0-	928	928	950	1	2974	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3100	N	5109	-0-	2009	2937	1155	1	3818	2	Y	124	59	1	5	8	60
							136	9									
01	3100	N	3126	-0-	26	2963	664	1	2462	2	Y	-0-					60
02	4588	X	1625	-0-	-2963	-0-	438	1	1185	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	562	1	2494	2	Y	4	52	1	3	8	9
							4	9									
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	286	1	2006	2	Y	-0-					9

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
11	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	229	1	1456	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	379	1	1961	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	199	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	115	1	499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	521	1	2285	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	280	1	1590	2	N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		201	-0-	201	201	24	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	453	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	119	81	1			38
							131	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					38
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					38
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	18	41	1			15
							20	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	478					Y	-0-					-0-
12	593	X	115	-0-	-478	-0-	111	2	4	9	Y	4	4	1			-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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	615	-0-	-160	-0-	72	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	229	-0-	-471	-0-	7	1	215	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	775	X	183	-0-	-592	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

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
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	48	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	535	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	26	1	211	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2	2	8			12
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	527	N	208	-0-	-319	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					12
02	476	X	251	-0-	-225	-0-	19	1	231	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	527	X	116	-0-	-411	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					12
04	360	X	285	-0-	-75	-0-	13	1	272	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
11	T. A.		154	-0-	154	154	147	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	-0-
12	T. A.		245	-0-	245	399	11	1	233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	T. A.		353	-0-	353	752	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	889	X	137	-0-	-752	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	38	17	1			21
							42	9									

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
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	18	1	127	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	9	1	195	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	36	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	47	1	156	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	78	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	487	-0-	-23	-0-	60	1	426	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
12	527	X	333	-0-	-194	-0-	320	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	26	14	1			12
							29	9									
02	448	X	210	-0-	-238	-0-	23	1	187	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	496	X	338	-0-	-158	-0-	331	2	7	9	Y	6					6
04	570	X	531	-0-	-39	-0-	33	1	480	2	Y	16	22	1			-0-
							18	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

11	4360	X	2291	-0-	-2069	-0-	281	1	2008	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	246	1	1869	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	250	1	1881	2	Y	-0-					20
02	2492	X	1377	-0-	-1115	-0-	45	1	1303	2	Y	26	34	1	2	8	10
							29	9									
03	2759	X	1774	-0-	-985	-0-	191	1	1582	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	2280	X	1849	-0-	-431	-0-	118	1	1731	2	Y	-0-					10

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					60
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-	60	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	36	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

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
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	897	1	6407	2	N	9	62	1	8	8	12
							10	9									
12	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	861	1	6534	2	N	91	79	1	7	8	17
							100	9									
01	7719	X	6808	-0-	-911	-0-	796	1	5997	2	N	14	14	1			17
							15	9									
02	6972	X	6323	-0-	-649	-0-	211	1	6102	2	N	9	9	8			17
							10	9									
03	7719	X	7551	-0-	-168	-0-	802	1	6662	2	N	79	72	1	6	8	18
							87	9									
04	7320	X	7079	-0-	-241	-0-	450	1	6629	2	N	-0-					18

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
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	908	1	6483	2	Y	53	41	1	8	8	15
							58	9									
12	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	888	1	6738	2	Y	7	7	8			15
							8	9									
01	7688	X	7460	-0-	-228	-0-	874	1	6585	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	6972	X	6000	-0-	-972	-0-	201	1	5790	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
03	7719	X	7435	-0-	-284	-0-	796	1	6606	2	Y	30	29	1	6	8	10
							33	9									
04	7440	X	7110	-0-	-330	-0-	452	1	6658	2	Y	-0-					10

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
11	10170	X	9947	-0-	-223	-0-	1096	1	8851	2	N	-0-					7
12	10509	X	9754	-0-	-755	-0-	1207	1	8436	2	N	101	93	1			15
							111	9									
01	10323	X	8276	-0-	-2047	-0-	743	1	7533	2	N	-0-					15
02	9324	X	8800	-0-	-524	-0-	691	1	8109	2	N	-0-					15
03	10292	X	9476	-0-	-816	-0-	660	1	8816	2	N	-0-					15
04	9960	X	8865	-0-	-1095	-0-	632	1	8146	2	N	79	44	1	35	8	15
							87	9									

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
11	12330	X	12292	-0-	-38	-0-	1508	1	10770	2	N	13	13	8			33
							14	9									
12	12741	X	12519	-0-	-222	-0-	1448	1	10988	2	N	75	83	1	10	8	15
							83	9									
01	12834	X	12002	-0-	-832	-0-	1406	1	10594	2	N	2	2	8			15
							2	9									
02	11592	X	9462	-0-	-2130	-0-	312	1	9003	2	N	134	61	1	13	8	75
							147	9									
03	12834	X	11725	-0-	-1109	-0-	1259	1	10455	2	N	10	10	8			75
							11	9									
04	12300	X	12088	-0-	-212	-0-	769	1	11319	2	N	-0-					75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6362	-0-	-238	-0-	696	1	5623	2	Y	39	39	8			30
							43	9									
12	6820	X	6264	-0-	-556	-0-	779	1	5445	2	Y	36	36	8			30
							40	9									
01	6665	X	5926	-0-	-739	-0-	529	1	5367	2	Y	27	27	8			30
							30	9									
02	5628	X	5531	-0-	-97	-0-	430	1	5046	2	Y	50	50	8			30
							55	9									
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	431	1	5761	2	Y	45	45	8			30
							50	9									
04	6030	X	5756	-0-	-274	-0-	410	1	5292	2	Y	49	26	1	23	8	30
							54	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9584	-0-	-226	-0-	1049	1	8470	2	Y	59	59	8			25
							65	9									
12	10137	X	9593	-0-	-544	-0-	1192	1	8333	2	Y	62	62	8			25
							68	9									
01	9827	X	8945	-0-	-882	-0-	799	1	8102	2	Y	40	40	8			25
							44	9									
02	8932	X	8296	-0-	-636	-0-	646	1	7577	2	Y	66	66	8			25
							73	9									
03	9889	X	9458	-0-	-431	-0-	653	1	8729	2	Y	69	69	8			25
							76	9									
04	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	653	1	8422	2	Y	36	36	8			25
							40	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	2343	1	18919	2	N	132	132	8			52
							145	9									
12	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	2801	1	19577	2	N	147	147	8			52
							162	9									
01	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	1951	1	19796	2	N	98	98	8			52
							108	9									
02	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	1545	1	18129	2	N	168	56	1	112	8	52
							185	9									
03	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	1522	1	20343	2	N	160	160	8			52
							176	9									
04	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	1471	1	18971	2	N	81	81	8			52
							89	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	6128	-0-	-4822	-0-	675	1	5449	2	Y	4					4
							4	9									
12	11315	X	9970	-0-	-1345	-0-	1248	1	8722	2	Y	-0-					4
01	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1091	1	11070	2	Y	-0-					4
02	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	874	1	10257	2	Y	-0-					4
03	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	770	1	10285	2	Y	-0-					4
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	780	1	10055	2	Y	44	43	8			5
							48	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
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1132	1	9148	2	N	64	64	8			20
							70	9									
12	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1096	1	7663	2	N	185	128	1	57	8	20
							204	9									
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	792	1	8032	2	N	87	47	1	40	8	20
							96	9									
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	665	1	7808	2	N	49	49	8			20
							54	9									
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	652	1	8705	2	N	103	35	1	68	8	20
							113	9									
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	580	1	7482	2	N	55	23	1	32	8	20
							61	9									

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
11	10410	X	10067	-0-	-343	-0-	1101	1	8898	2	N	62	62	8			25
							68	9									
12	10757	X	9780	-0-	-977	-0-	1215	1	8495	2	N	64	64	8			25
							70	9									
01	10757	X	9465	-0-	-1292	-0-	845	1	8573	2	N	43	43	8			25
							47	9									
02	9576	X	8847	-0-	-729	-0-	689	1	8084	2	N	67	67	8			25
							74	9									
03	10509	X	9863	-0-	-646	-0-	681	1	9103	2	N	72	72	8			25
							79	9									
04	10080	X	8949	-0-	-1131	-0-	641	1	8269	2	N	35	35	8			25
							39	9									

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
11	13290	X	12979	-0-	-311	-0-	806	1	12041	2	N	120	21	1	79	8	35
							132	9									
12	13733	X	13084	-0-	-649	-0-	858	1	12106	2	N	109	21	1	80	8	43
							120	9									
01	13144	X	11486	-0-	-1658	-0-	763	1	10613	2	N	100	22	1	51	8	70
							110	9									
02	12124	X	11694	-0-	-430	-0-	844	1	10737	2	N	103	22	1	81	8	70
							113	9									
03	13423	X	12527	-0-	-896	-0-	736	1	11664	2	N	115	24	1	91	8	70
							127	9									
04	12990	X	11977	-0-	-1013	-0-	598	1	11304	2	N	68	21	1	47	8	70
							75	9									

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
11	12960	X	12283	-0-	-677	-0-	1037	1	11215	2	N	28	20	1	8	8	40
							31	9									
12	13392	X	11758	-0-	-1634	-0-	825	1	10882	2	N	46	19	1	17	8	50
							51	9									
01	11873	X	11163	-0-	-710	-0-	309	1	10812	2	N	38	22	1	16	8	50
							42	9									
02	11452	X	10243	-0-	-1209	-0-	1134	1	9087	2	N	20	20	1			50
							22	9									
03	12679	X	11859	-0-	-820	-0-	519	1	11315	2	N	23	23	1			50
							25	9									
04	12270	X	11470	-0-	-800	-0-	2	1	11379	2	N	81	20	1	61	8	50
							89	9									

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
11	16440	X	13415	-0-	-3025	-0-	91	1	13324	2	N	-0-					5
12	16988	X	14336	-0-	-2652	-0-	159	1	14177	2	N	-0-					5
01	15500	X	13006	-0-	-2494	-0-	273	1	12733	2	N	-0-					5
02	14000	X	12915	-0-	-1085	-0-	338	1	12508	2	N	63	63	1			5
							69	9									
03	15500	X	12975	-0-	-2525	-0-	205	1	12770	2	N	-0-					5
04	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	12906	2			N	-0-					5

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
11	7530	X	7129	-0-	-401	-0-	1084	1	5995	2	Y	45	45	8			-0-
							50	9									
12	7781	X	7348	-0-	-433	-0-	1148	1	6147	2	Y	48	48	8			-0-
							53	9									
01	7781	X	7036	-0-	-745	-0-	999	1	5915	2	Y	111	80	1	31	8	-0-
							122	9									
*02	6860	X	6127	-0-	-733	-0-	131	1	5957	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
*03	7378	X	6809	-0-	-569	-0-	1305	1	5450	2	Y	49	49	8			-0-
							54	9									
04	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	1507	1	5186	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									

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
11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	915	1	7391	2	Y	5					5
							6	9									
12	8246	X	4479	-0-	-3767	-0-	561	1	3918	2	Y	-0-					5
01	9300	X	1722	-0-	-7578	-0-	155	1	1567	2	Y	-0-					5
02	8400	X	7714	-0-	-686	-0-	606	1	7108	2	Y	-0-					5
03	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	608	1	8116	2	Y	-0-					5
04	8310	X	5696	-0-	-2614	-0-	410	1	5286	2	Y	-0-					5

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
11	12600	X	7396	-0-	-5204	-0-	1004	1	6375	2	N	15	8	8			47
							17	9									
12	13020	X	11623	-0-	-1397	-0-	1862	1	9647	2	N	104	126	1	12	8	13
							114	9									
01	13020	X	10089	-0-	-2931	-0-	1007	1	9080	2	N	2	2	8			13
							2	9									
02	11424	X	8882	-0-	-2542	-0-	1665	1	7204	2	N	12	12	8			13
							13	9									
03	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	1860	1	8162	2	N	130	128	1	8	8	7
							143	9									
04	11250	X	9451	-0-	-1799	-0-	1415	1	8036	2	N	-0-					7

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
11	13950	X	9839	-0-	-4111	-0-	830	1	8981	2	Y	25	16	1	9	8	10
							28	9									
12	14415	X	7977	-0-	-6438	-0-	553	1	7296	2	Y	116	41	1	11	8	74
							128	9									
01	12803	X	8866	-0-	-3937	-0-	245	1	8588	2	Y	30	17	1	13	8	74
							33	9									
02	9856	X	7610	-0-	-2246	-0-	842	1	6748	2	Y	18	15	1	3	8	74
							20	9									
03	10912	X	9874	-0-	-1038	-0-	432	1	9417	2	Y	23	19	1	4	8	74
							25	9									
04	9840	X	9183	-0-	-657	-0-	2	1	9153	2	Y	25	16	1	9	8	74
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8086	-0-	-614	-0-	885	1	7147	2	N	49	49	8			27
							54	9									
12	8990	X	8207	-0-	-783	-0-	1014	1	7087	2	N	96	58	1	53	8	12
							106	9									
01	8804	X	5285	-0-	-3519	-0-	472	1	4787	2	N	24	24	8			12
							26	9									
02	7560	X	7243	-0-	-317	-0-	564	1	6613	2	N	60	60	8			12
							66	9									
03	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	528	1	7050	2	N	55	55	8			12
							61	9									
04	8100	X	7510	-0-	-590	-0-	529	1	6823	2	N	144	90	1	29	8	37
							158	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	887	1	6339	2	N	8	8	8			50
							9	9									
12	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	823	1	6251	2	N	7	7	8			50
							8	9									
01	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	830	1	6256	2	N	-0-					50
02	6776	X	4090	-0-	-2686	-0-	137	1	3946	2	N	6	6	8			50
							7	9									
03	7471	X	5320	-0-	-2151	-0-	571	1	4745	2	N	4	4	8			50
							4	9									
04	7230	X	5444	-0-	-1786	-0-	343	1	5059	2	N	38	76	1			12
							42	9									

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

11	20130	X	17515	-0-	-2615	-0-	2148	1	15346	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
12	20801	X	17324	-0-	-3477	-0-	2014	1	15292	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
01	20398	X	17166	-0-	-3232	-0-	2010	1	15154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	18368	X	13119	-0-	-5249	-0-	439	1	12660	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
03	19809	X	16709	-0-	-3100	-0-	1794	1	14898	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	17520	X	15798	-0-	-1722	-0-	996	1	14673	2	N	117	105	1			12
							129	9									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

11	10500	X	8451	-0-	-2049	-0-	931	1	7520	2	N	-0-					17
12	10850	X	8280	-0-	-2570	-0-	1036	1	7244	2	N	-0-					17
01	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	993	1	10066	2	N	-0-					17
02	9548	X	9039	-0-	-509	-0-	710	1	8329	2	N	-0-					17
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	759	1	10142	2	N	-0-					17
04	10710	X	9289	-0-	-1421	-0-	666	1	8582	2	N	37	37	8			17
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

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
11	11040	X	9590	-0-	-1450	-0-	1049	1	8476	2	N	59	59	8			20
							65	9									
12	11408	X	10839	-0-	-569	-0-	1347	1	9415	2	N	70	70	8			20
							77	9									
01	11284	X	10470	-0-	-814	-0-	931	1	9439	2	N	91	44	1	47	8	20
							100	9									
02	10136	X	9306	-0-	-830	-0-	725	1	8504	2	N	70	70	8			20
							77	9									
03	10912	X	10643	-0-	-269	-0-	731	1	9766	2	N	133	56	1	77	8	20
							146	9									
04	10500	X	9903	-0-	-597	-0-	707	1	9111	2	N	77	38	1	39	8	20
							85	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

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
11	9600	X	7996	-0-	-1604	-0-	674	1	7293	2	Y	26	13	1	8	8	15
							29	9									
12	9920	X	8375	-0-	-1545	-0-	580	1	7656	2	Y	126	42	1	16	8	83
							139	9									
01	8990	X	7992	-0-	-998	-0-	221	1	7740	2	Y	28	16	1	12	8	83
							31	9									
02	7532	X	6853	-0-	-679	-0-	759	1	6080	2	Y	13	13	1			83
							14	9									
03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	386	1	8427	2	Y	17	17	1			83
							19	9									
04	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	2	1	7474	2	Y	21	13	1	8	8	83
							23	9									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

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
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	1246	1	10065	2	N	69	69	8			23
							76	9									
12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	1427	1	9971	2	N	75	75	8			23
							83	9									
01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1004	1	10185	2	N	51	51	8			23
							56	9									
02	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	759	1	8904	2	N	72	72	8			23
							79	9									
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	747	1	9982	2	N	78	78	8			23
							86	9									
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	743	1	9580	2	N	64	23	1	41	8	23
							70	9									

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

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
11	8790	X	5234	-0-	-3556	-0-	572	1	4625	2	N	34	34	8			28
							37	9									
12	9858	X	8535	-0-	-1323	-0-	1060	1	7413	2	N	56	56	8			28
							62	9									
01	9858	X	8751	-0-	-1107	-0-	782	1	7926	2	N	39	39	8			28
							43	9									
02	8904	X	6303	-0-	-2601	-0-	490	1	5752	2	N	55	55	8			28
							61	9									
03	9517	X	8621	-0-	-896	-0-	596	1	7956	2	N	63	63	8			28
							69	9									
04	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	586	1	7550	2	N	58	26	1	32	8	28
							64	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	4859	-0-	-3631	-0-	532	1	4293	2	N	31	31	8			25
							34	9									
12	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	1349	1	9432	2	N	70	70	8			25
							77	9									
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	856	1	8678	2	N	43	43	8			25
							47	9									
02	7504	X	6862	-0-	-642	-0-	534	1	6264	2	N	58	58	8			25
							64	9									
03	10850	X	4987	-0-	-5863	-0-	345	1	4602	2	N	36	36	8			25
							40	9									
04	10500	X	10269	-0-	-231	-0-	734	1	9462	2	N	66	26	1	40	8	25
							73	9									

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

11	5340	X	2617	-0-	-2723	-0-	931	1	1676	2	N	9	71	1			8
							10	9									
12	4836	X	4130	-0-	-706	-0-	1681	1	2303	2	N	133	91	1			50
							146	9									
01	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	881	1	2755	2	N	120	120	1			50
							132	9									
02	2660	X	1235	-0-	-1425	-0-	1235	2			N	-0-					50
03	4123	X	1791	-0-	-2332	-0-	304	1	1414	2	N	66	66	1			50
							73	9									
04	3990	X	106	-0-	-3884	-0-	6	1	30	2	N	64	64	1			50
							70	9									

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

11	180	X	62	-0-	-118	-0-	7	1	55	2	N	-0-					13
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					13
02	504	X	1	-0-	-503	-0-	1	2			N	-0-					13
03	558	X	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-					13
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

11	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	876	1	7076	2	N	49	49	8			13
							54	9									
12	8618	X	7430	-0-	-1188	-0-	923	1	6454	2	N	48	48	8			13
							53	9									
01	8618	X	5321	-0-	-3297	-0-	475	1	4820	2	N	24	24	8			13
							26	9									
02	7644	X	6352	-0-	-1292	-0-	495	1	5807	2	N	45	45	8			13
							50	9									
03	8463	X	7976	-0-	-487	-0-	551	1	7361	2	N	58	58	8			13
							64	9									
04	8010	X	5981	-0-	-2029	-0-	429	1	5526	2	N	24	24	8			13
							26	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	505	1	4075	2	N	30	28	8			57
							33	9									
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	603	1	4213	2	N	32	32	8			57
							35	9									
01	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	433	1	4396	2	N	22	22	8			57
							24	9									
02	4396	X	3995	-0-	-401	-0-	311	1	3650	2	N	31	31	8			57
							34	9									
03	4867	X	4815	-0-	-52	-0-	333	1	4443	2	N	35	35	8			57
							39	9									
04	4710	X	4571	-0-	-139	-0-	327	1	4223	2	N	19	36	1	18	8	22
							21	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

11	9870	X	9168	-0-	-702	-0-	1003	1	8103	2	N	56	56	8			20
							62	9									
12	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	1157	1	8086	2	N	60	60	8			20
							66	9									
01	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	825	1	8363	2	N	91	49	1	42	8	20
							100	9									
02	8792	X	8345	-0-	-447	-0-	650	1	7622	2	N	66	66	8			20
							73	9									
03	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	629	1	8403	2	N	99	33	1	66	8	20
							109	9									
04	9180	X	8600	-0-	-580	-0-	614	1	7923	2	N	57	23	1	34	8	20
							63	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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-
04	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

11	23040	X	18143	-0-	-4897	-0-	1123	1	16768	2	Y	229	237	1	16	8	50
							252	9									
12	23808	X	22789	-0-	-1019	-0-	1480	1	20869	2	Y	400	378	1	32	8	40
							440	9									
01	23808	X	21290	-0-	-2518	-0-	1400	1	19473	2	Y	379	349	1	30	8	40
							417	9									
02	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1354	1	17217	2	Y	295	253	1	42	8	40
							325	9									
03	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	1185	1	18779	2	Y	301	179	1	44	8	118
							331	9									
04	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	995	1	18792	2	Y	252	314	1	20	8	36
							277	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	14591	-0-	-6049	-0-	908	1	13556	2	Y	115	101	1	13	8	7
							127	9									
12	21328	X	17401	-0-	-3927	-0-	1145	1	16147	2	Y	99	73	1	25	8	8
							109	9									
01	20491	X	16601	-0-	-3890	-0-	1098	1	15272	2	Y	210	124	1	24	8	70
							231	9									
02	14756	X	14598	-0-	-158	-0-	1053	1	13395	2	Y	136	113	1	49	8	44
							150	9									
03	16337	X	16013	-0-	-324	-0-	942	1	14915	2	Y	142	116	1	30	8	40
							156	9									
04	15810	X	14439	-0-	-1371	-0-	724	1	13671	2	Y	40	25	1	15	8	40
							44	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36480	X	30820	-0-	-5660	-0-	1911	1	28539	2	N	336	399	1	27	8	80
							370	9									
12	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	2642	1	37261	2	N	393	241	1	77	8	155
							432	9									
01	35960	X	33850	-0-	-2110	-0-	2251	1	31324	2	N	250	249	1	49	8	107
							275	9									
02	35890	X	35890	-0-	-0-	-0-	2597	1	33032	2	N	237	68	1	143	8	133
							261	9									
03	40300	X	31231	-0-	-9069	-0-	1842	1	29181	2	N	189	59	1	91	8	172
							208	9									
04	39000	X	23462	-0-	-15538	-0-	1170	1	22090	2	N	184	199	1	24	8	133
							202	9									

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
11	32250	X	28750	-0-	-3500	-0-	1779	1	26566	2	Y	368	225	1	25	8	168
							405	9									
12	33325	X	29530	-0-	-3795	-0-	1929	1	27205	2	Y	360	407	1	41	8	80
							396	9									
01	32364	X	28698	-0-	-3666	-0-	1891	1	26309	2	Y	453	397	1	41	8	95
							498	9									
02	27636	X	25101	-0-	-2535	-0-	1818	1	23122	2	Y	146	48	1	30	8	163
							161	9									
03	30597	X	27404	-0-	-3193	-0-	1594	1	25247	2	Y	512	640	1			35
							563	9									
04	28740	X	26341	-0-	-2399	-0-	1306	1	24664	2	Y	337	221	1	26	8	125
							371	9									

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
11	20820	X	14124	-0-	-6696	-0-	879	1	13124	2	Y	110	99	1	12	8	6
							121	9									
12	21514	X	14351	-0-	-7163	-0-	945	1	13323	2	Y	75	61	1	20	8	-0-
							83	9									
01	20615	X	14139	-0-	-6476	-0-	934	1	12990	2	Y	195	105	1	20	8	70
							215	9									
02	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	1118	1	14222	2	Y	136	120	1	40	8	46
							150	9									
03	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	1027	1	16266	2	Y	147	126	1	24	8	43
							162	9									
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	775	1	14628	2	Y	43	27	1	16	8	43
							47	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39240	X	31109	-0-	-8131	-0-	1917	1	28640	2	Y	502	404	1	28	8	160
							552	9									
12	40548	X	36157	-0-	-4391	-0-	2351	1	33160	2	Y	587	600	1	60	8	87
							646	9									
01	38905	X	34263	-0-	-4642	-0-	2267	1	31539	2	Y	415	356	1	49	8	97
							457	9									
02	32396	X	30746	-0-	-1650	-0-	2216	1	28186	2	Y	313	208	1	154	8	48
							344	9									
03	35867	X	32750	-0-	-3117	-0-	1934	1	30637	2	Y	163	147	1	22	8	42
							179	9									
04	34710	X	32031	-0-	-2679	-0-	1599	1	30203	2	Y	208	56	1	32	8	162
							229	9									

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
11	28470	X	24455	-0-	-4015	-0-	1515	1	22629	2	N	283	391	1	24	8	88
							311	9									
12	29419	X	24630	-0-	-4789	-0-	1610	1	22715	2	N	277	220	1	35	8	110
							305	9									
01	28179	X	24195	-0-	-3984	-0-	1602	1	22289	2	N	276	231	1	35	8	120
							304	9									
02	23800	X	21415	-0-	-2385	-0-	1549	1	19701	2	N	150	172	1	20	8	78
							165	9									
03	26350	X	24151	-0-	-2199	-0-	1388	1	21990	2	N	703	607	1	57	8	117
							773	9									
04	24450	X	21451	-0-	-2999	-0-	1059	1	20011	2	N	346	374	1	21	8	68
							381	9									

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
11	18870	X	16916	-0-	-1954	-0-	1059	1	15811	2	Y	42	27	1	15	8	18
							46	9									
12	19499	X	15494	-0-	-4005	-0-	1022	1	14416	2	Y	51	47	1	22	8	-0-
							56	9									
01	18910	X	12889	-0-	-6021	-0-	861	1	11980	2	Y	44	25	1	19	8	-0-
							48	9									
02	14112	X	12467	-0-	-1645	-0-	907	1	11534	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	15624	X	7134	-0-	-8490	-0-	417	1	6605	2	Y	102	13	1	89	8	-0-
							112	9									
04	15120	X	11050	-0-	-4070	-0-	554	1	10463	2	Y	30	19	1	11	8	-0-
							33	9									

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
11	31020	X	29587	-0-	-1433	-0-	1851	1	27655	2	Y	74	48	1	26	8	7
							81	9									
12	32054	X	28285	-0-	-3769	-0-	1863	1	26275	2	Y	134	86	1	40	8	15
							147	9									
01	31248	X	24427	-0-	-6821	-0-	1632	1	22704	2	Y	83	48	1	35	8	15
							91	9									
02	26432	X	22866	-0-	-3566	-0-	1663	1	21150	2	Y	48	44	1	4	8	15
							53	9									
03	29264	X	25293	-0-	-3971	-0-	1499	1	23741	2	Y	48	48	1			15
							53	9									
04	28320	X	22545	-0-	-5775	-0-	1130	1	21346	2	Y	63	40	1	23	8	15
							69	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32850	X	29582	-0-	-3268	-0-	1845	1	27554	2	Y	166	136	1	26	8	35
							183	9									
12	33728	X	30071	-0-	-3657	-0-	1964	1	27699	2	Y	371	314	1	47	8	45
							408	9									
01	32333	X	28510	-0-	-3823	-0-	1889	1	26283	2	Y	307	267	1	41	8	44
							338	9									
02	28224	X	25772	-0-	-2452	-0-	1861	1	23671	2	Y	218	132	1	80	8	50
							240	9									
03	31248	X	27309	-0-	-3939	-0-	1600	1	25344	2	Y	332	242	1	92	8	48
							365	9									
04	29580	X	26448	-0-	-3132	-0-	1311	1	24754	2	Y	348	296	1	26	8	74
							383	9									

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
11	36090	X	30394	-0-	-5696	-0-	1896	1	28318	2	Y	164	140	1	28	8	35
							180	9									
12	37293	X	31504	-0-	-5789	-0-	2057	1	29016	2	Y	392	328	1	54	8	45
							431	9									
01	35960	X	29502	-0-	-6458	-0-	1955	1	27198	2	Y	317	276	1	42	8	44
							349	9									
02	30688	X	27383	-0-	-3305	-0-	1967	1	25013	2	Y	366	140	1	222	8	48
							403	9									
03	33976	X	29165	-0-	-4811	-0-	1710	1	27086	2	Y	335	260	1	104	8	19
							369	9									
04	30480	X	28447	-0-	-2033	-0-	1410	1	26626	2	Y	374	319	1	28	8	46
							411	9									

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
11	34020	X	27685	-0-	-6335	-0-	1713	1	25588	2	Y	349	361	1	24	8	60
							384	9									
12	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	2347	1	33110	2	Y	664	599	1	60	8	65
							730	9									
01	34906	X	34766	-0-	-140	-0-	2285	1	31797	2	Y	622	570	1	50	8	67
							684	9									
02	31489	X	31489	-0-	-0-	-0-	2254	1	28670	2	Y	514	421	1	80	8	80
							565	9									
03	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	1896	1	30043	2	Y	464	286	1	68	8	190
							510	9									
04	31020	X	30733	-0-	-287	-0-	1524	1	28783	2	Y	387	480	1	31	8	66
							426	9									

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
11	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	2646	1	30586	2	Y	363	254	1	177	8	17
							399	9									
12	33844	X	33844	-0-	-0-	-0-	3226	1	30314	2	Y	276	167	1	93	8	33
							304	9									
01	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	2083	1	29063	2	Y	403	299	1	32	8	105
							443	9									
02	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	4042	1	24127	2	Y	370	289	1	81	8	105
							407	9									
03	29861	X	29861	-0-	-0-	-0-	4748	1	24944	2	Y	154	86	1	67	8	106
							169	9									
04	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	3228	1	24859	2	Y	273	197	1	27	8	155
							300	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

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

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

11	36510	X	31043	-0-	-5467	-0-	1942	1	29012	2	Y	81	65	1	28	8	-0-
							89	9									
12	35340	X	30512	-0-	-4828	-0-	2012	1	28378	2	Y	111	63	1	43	8	5
							122	9									
01	33449	X	28473	-0-	-4976	-0-	1901	1	26450	2	Y	111	73	1	41	8	2
							122	9									
02	29484	X	24423	-0-	-5061	-0-	1771	1	22531	2	Y	110	67	1	15	8	30
							121	9									
03	32085	X	25067	-0-	-7018	-0-	1485	1	23529	2	Y	48	48	1			30
							53	9									
04	31050	X	23168	-0-	-7882	-0-	1161	1	21937	2	Y	64	65	1	23	8	6
							70	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

11	44490	X	37893	-0-	-6597	-0-	2370	1	35399	2	Y	113	79	1	33	8	5
							124	9									
12	45446	X	37538	-0-	-7908	-0-	2474	1	34899	2	Y	150	77	1	63	8	15
							165	9									
01	43307	X	36131	-0-	-7176	-0-	2413	1	33576	2	Y	129	92	1	50	8	2
							142	9									
02	36204	X	31631	-0-	-4573	-0-	2297	1	29211	2	Y	112	87	1			27
							123	9									
03	39649	X	32875	-0-	-6774	-0-	1948	1	30858	2	Y	63	63	1			27
							69	9									
04	37890	X	30202	-0-	-7688	-0-	1514	1	28590	2	Y	89	86	1	30	8	-0-
							98	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

11	42570	X	34536	-0-	-8034	-0-	2161	1	32273	2	Y	93	72	1	30	8	-0-
							102	9									
12	41261	X	32733	-0-	-8528	-0-	2157	1	30424	2	Y	138	67	1	56	8	15
							152	9									
01	40579	X	31236	-0-	-9343	-0-	2086	1	29027	2	Y	112	80	1	45	8	2
							123	9									
02	31864	X	26967	-0-	-4897	-0-	1957	1	24888	2	Y	111	74	1	9	8	30
							122	9									
03	35278	X	28243	-0-	-7035	-0-	1673	1	26511	2	Y	54	54	1			30
							59	9									
04	34140	X	25179	-0-	-8961	-0-	1262	1	23841	2	Y	69	70	1	25	8	4
							76	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	40590	X	32208	-0-	-8382	-0-	2015	1	30099	2	Y	85	67	1	28	8	-0-
							94	9									
12	40486	X	31189	-0-	-9297	-0-	2056	1	28992	2	Y	128	64	1	49	8	15
							141	9									
01	39215	X	29236	-0-	-9979	-0-	1953	1	27170	2	Y	103	74	1	42	8	2
							113	9									
02	30940	X	25316	-0-	-5624	-0-	1837	1	23363	2	Y	105	69	1	8	8	30
							116	9									
03	34255	X	25954	-0-	-8301	-0-	1538	1	24362	2	Y	49	49	1			30
							54	9									
04	32220	X	23928	-0-	-8292	-0-	1200	1	22655	2	Y	66	67	1	24	8	5
							73	9									

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
11	57390	X	44078	-0-	-13312	-0-	2758	1	41193	2	Y	115	71	1	39	8	5
							127	9									
12	58373	X	42800	-0-	-15573	-0-	2822	1	39807	2	Y	155	69	1	80	8	11
							171	9									
01	52390	X	39828	-0-	-12562	-0-	2661	1	37020	2	Y	134	78	1	56	8	11
							147	9									
02	42308	X	33713	-0-	-8595	-0-	2451	1	31176	2	Y	78	65	1	13	8	11
							86	9									
03	46841	X	32726	-0-	-14115	-0-	1939	1	30719	2	Y	62	62	1			11
							68	9									
04	44070	X	29080	-0-	-14990	-0-	1458	1	27534	2	Y	80	51	1	29	8	11
							88	9									

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
11	61110	X	47352	-0-	-13758	-0-	2963	1	44253	2	Y	124	77	1	42	8	17
							136	9									
12	63147	X	45418	-0-	-17729	-0-	2996	1	42256	2	Y	151	73	1	84	8	11
							166	9									
01	57846	X	41977	-0-	-15869	-0-	2804	1	39016	2	Y	143	82	1	61	8	11
							157	9									
02	45360	X	34975	-0-	-10385	-0-	2544	1	32357	2	Y	67	67	1			11
							74	9									
03	50220	X	34083	-0-	-16137	-0-	2019	1	31979	2	Y	77	65	1	12	8	11
							85	9									
04	47340	X	29618	-0-	-17722	-0-	1485	1	28043	2	Y	82	52	1	30	8	11
							90	9									

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
11	181500	X	131423	-0-	-50077	-0-	8224	1	122833	2	Y	333	213	1	120	8	28
							366	9									
12	178343	X	124852	-0-	-53491	-0-	8237	1	116179	2	Y	396	199	1	197	8	28
							436	9									
01	163401	X	115911	-0-	-47490	-0-	7743	1	107742	2	Y	387	227	1	160	8	28
							426	9									
02	130312	X	97720	-0-	-32592	-0-	7050	1	89667	2	Y	912	186	1	726	8	28
							1003	9									
03	144274	X	104694	-0-	-39580	-0-	6203	1	98271	2	Y	200	200	1			28
							220	9									
04	131430	X	95748	-0-	-35682	-0-	4800	1	90654	2	Y	267	169	1	98	8	28
							294	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	69120	X	53450	-0-	-15670	-0-	3347 118	1 9	49985	2	Y	107	87	1			20
12	70370	X	52279	-0-	-18091	-0-	3455 92	1 9	48732	2	Y	84	84	1			20
01	65379	X	49651	-0-	-15728	-0-	3322 107	1 9	46222	2	Y	97	97	1			20
02	52528	X	42393	-0-	-10135	-0-	3084 89	1 9	39220	2	Y	81	81	1			20
03	58156	X	43916	-0-	-14240	-0-	2602 92	1 9	41222	2	Y	84	84	1			20
04	53460	X	38175	-0-	-15285	-0-	1916 74	1 9	36185	2	Y	67	67	1			20

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN		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

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					63
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					63
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7					70
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	43	2	8	9	Y	7					77
03	DLQ G-10		29	-0-	29	80	26	2	3	9	Y	3					80
04	98	N	18	-0-	-80	-0-	15	2	3	9	Y	3					83

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					162
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					162
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					167
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	345	3	6	9	Y	5					172
03	DLQ G-10		290	-0-	290	641	288	3	2	9	Y	2					174
04	905	X	264	-0-	-641	-0-	264	3			Y	-0-					174

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					68
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					68
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					94
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					94
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7					101
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	43	2	8	9	Y	7					108
03	DLQ G-10		51	-0-	51	102	48	2	3	9	Y	3					111
04	131	N	29	-0-	-102	-0-	26	2	3	9	Y	3					114

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	7					34
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	59	2	8	9	Y	7					41
03	DLQ G-10		61	-0-	61	128	58	2	3	9	Y	3					44
04	160	N	32	-0-	-128	-0-	29	2	3	9	Y	3					47

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1609	-0-	1609	1609	1609	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1359	-0-	1359	2968	1359	2			Y	-0-					1
04	4365	X	1397	-0-	-2968	-0-	1397	2			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
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					42
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	29	1	8			70
01	961	N	499	-0-	-462	-0-	493	2	6	9	N	5					75
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	12	7	8			80
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	967	2	25	9	N	23	11	8			92
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	N	9	4	8			97

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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					27
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					27
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	551	1	1295	3	Y	-0-					27
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	197	1	521	3	Y	-0-					27
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	305	1	962	3	Y	-0-					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	148	1	558	3	Y	-0-					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	263	1	813	3	Y	2					30
							2	9									
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	221	1	713	3	Y	-0-					30
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	270	1	753	3	Y	-0-					30
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	221	1	694	3	Y	20					50
							22	9									
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	210	1	668	3	Y	-0-					50
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	186	1	610	3	Y	-0-					50

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
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	339	1	1008	3	Y	-0-					113
*06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	304	1	928	3	Y	-0-					113
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	339	1	1030	3	Y	-0-					113
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	323	1	1055	3	Y	-0-					113
*09	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	263	1	794	3	Y	-0-					113
*10	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	301	1	915	3	Y	-0-					113
*11	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	290	1	899	3	Y	-0-					113
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	312	1	1005	3	Y	-0-					113
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	333	1	926	3	Y	-0-					113
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	301	1	946	3	Y	-0-					113
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	348	1	1107	3	Y	-0-	112	1			1
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	349	1	1142	3	Y	-0-					1

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
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	226	1	700	3	Y	-0-					32
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	235	1	757	3	Y	-0-					32
01	930	N	729	-0-	-201	-0-	193	1	536	3	Y	-0-					32
02	868	N	564	-0-	-304	-0-	136	1	428	3	Y	-0-					32
03	992	N	618	-0-	-374	-0-	148	1	470	3	Y	-0-					32
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	139	1	455	3	Y	-0-					32

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					56
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					56
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	233	1	694	3	Y	-0-					19
*06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	181	1	551	3	Y	-0-					19
*07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	196	1	594	3	Y	-0-	15	1			4
*08	930	X	210	-0-	-720	-0-	49	1	161	3	Y	-0-					4
*09	900	X	524	-0-	-376	-0-	130	1	394	3	Y	-0-					4
*10	930	X	231	-0-	-699	-0-	57	1	174	3	Y	-0-					4
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					4
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					4
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1392	-0-	-258	-0-	925	1	467	3	Y	-0-					107
12	1240	X	437	-0-	-803	-0-	362	1	75	3	Y	-0-					107
01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1126	1	518	3	Y	27					134
							30	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1026	1	355	3	Y	1	24	7			111
							1	9									
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1453	1	57	3	Y	3	83	1			31
							3	9									
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1005	3	28	9	Y	25					56

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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-
04	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

*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	227	1	677	3	Y	-0-					9
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	263	1	803	3	Y	-0-					9
*07	1178	N	927	-0-	-251	-0-	230	1	697	3	Y	-0-	9	1			-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	311	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	305	1	920	3	Y	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	942	3	Y	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	331	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	325	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	333	1	928	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	854	-0-	-406	-0-	206	1	648	3	Y	-0-					-0-
*03	1364	N	911	-0-	-453	-0-	218	1	693	3	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	231	1	757	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

*05	T. A.		269	-0-	269	368	68	1	201	3	Y	-0-					69
*06	793	X	425	-0-	-368	-0-	105	1	320	3	Y	-0-					69
*07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	82	1	249	3	Y	-0-					69
*08	279	N	211	-0-	-68	-0-	49	1	162	3	Y	-0-					69
*09	420	N	159	-0-	-261	-0-	40	1	119	3	Y	-0-					69
*10	341	N	113	-0-	-228	-0-	28	1	85	3	Y	-0-					69
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					69
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					69
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 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
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	51	-0-	51	51	12	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

11	960	N	866	-0-	-94	-0-	209	1	649	3	Y	7	48	1	6	8	81
							8	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	215	1	693	3	Y	75	53	1	8	8	95
							83	9									
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	224	1	624	3	Y	36	48	1	12	8	71
							40	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	191	1	602	3	Y	92	56	1	9	8	98
							101	9									
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	197	1	624	3	Y	61	104	1	11	8	44
							67	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	199	1	652	3	Y	55	5	8			94
							61	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	313	1	994	3	Y	-0-					37
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	Y	-0-					37

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*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
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*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-	21	1			3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 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
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 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
11	0	K	169	-0-	169	169	41	1	128	3	N	-0-					60
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					60
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					60
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					60
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					60
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

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
04	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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	8			14
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					14
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	244	1	755	3	N	-0-					162
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	198	1	638	3	N	-0-					162
01	1116	N	892	-0-	-224	-0-	236	1	656	3	N	-0-					162
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	204	1	643	3	N	-0-					162
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	242	1	771	3	N	-0-					162
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	225	1	736	3	N	-0-	139	1			23

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	197	1	609	3	Y	-0-					16
12	930	N	810	-0-	-120	-0-	192	1	618	3	Y	-0-					16
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	202	1	563	3	Y	-0-					16
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	193	1	608	3	Y	-0-					16
03	806	N	559	-0-	-247	-0-	134	1	425	3	Y	-0-					16
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	114	1	374	3	Y	-0-					16

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3837	-0-	-843	-0-	646	1	3191	3	Y	-0-					137
12	4991	X	3425	-0-	-1566	-0-	531	1	2894	3	Y	-0-					137
01	4991	X	389	-0-	-4602	-0-	116	1	273	3	Y	-0-					137
02	4508	X	73	-0-	-4435	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					137
03	4309	X	42	-0-	-4267	-0-	10	1	32	3	Y	-0-					137
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	766	1	2881	3	Y	-0-					137

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	151	1	467	3	Y	92	76	1			107
							101	9									
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	86	1	279	3	Y	55	93	1			69
							61	9									
01	496	N	381	-0-	-115	-0-	78	1	219	3	Y	76					145
							84	9									
02	672	N	354	-0-	-318	-0-	75	1	234	3	Y	41	86	1			100
							45	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	113	1	360	3	Y	82	84	1			98
							90	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	384	3	Y	38	90	1			46
							42	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	3					46
							3	9									
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					46
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	443	1	1374	3	Y	-0-					53
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	357	1	1152	3	Y	-0-					53
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	481	1	1337	3	Y	-0-					53
02	1708	N	1502	-0-	-206	-0-	363	1	1139	3	Y	-0-					53
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	403	1	1281	3	Y	-0-					53
*04	1770	N	1387	-0-	-383	-0-	308	1	1007	3	Y	65	63	1			55
							72	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	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

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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	557	1	1751	3	N	27					65
							30	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	295	1	939	3	N	-0-					65
04	14B2 EXT		1073	-0-	1073	1073	251	1	822	3	N	-0-					65

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		48	-0-	48	48	12	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	93	1	288	3	Y	-0-					244
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	108	1	350	3	Y	13	45	1			212
							14	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	186	1	516	3	Y	10	22	1			200
							11	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	94	1	296	3	Y	7					207
							8	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	203	1	645	3	Y	25					232
							28	9									
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	133	1	435	3	Y	2					234
							2	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	233	1	721	3	Y	7	50	1	6	8	84
							8	9									
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	219	1	706	3	Y	76	56	1	8	8	96
							84	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	692	3	Y	40	49	1	13	8	74
							44	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	208	1	655	3	Y	93	58	1	10	8	99
							102	9									
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	219	1	696	3	Y	64	106	1	11	8	46
							70	9									
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	215	1	703	3	Y	54	5	8			95
							59	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

11	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	344	1	1066	3	Y	-0-					110
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	358	1	1154	3	Y	-0-					110
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	437	1	1216	3	Y	-0-					110
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	339	1	1066	3	Y	-0-					110
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	368	1	1169	3	Y	9	42	1			77
							10	9									
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	346	1	1130	3	Y	3					80
							3	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

11	150	N	103	-0-	-47	-0-	25	1	78	3	Y	-0-					5
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	42	1	136	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	39	1	107	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	Y	12	1	8			16
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	628	1	1944	3	Y	18	18	8			6
							20	9									
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	536	1	1729	3	Y	23	23	8			6
							25	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	674	1	1877	3	Y	23	23	8			6
							25	9									
02	2408	N	2131	-0-	-277	-0-	509	1	1600	3	Y	20	20	8			6
							22	9									
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	689	1	2190	3	Y	31	31	8			6
							34	9									
04	2490	N	1844	-0-	-646	-0-	427	1	1395	3	Y	20	20	8			5
							22	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

11	840	N	179	-0-	-661	-0-	43	1	134	3	N	2	2	8			167
							2	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	237	1	766	3	N	10					177
							11	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	369	1	1026	3	N	80	138	1			119
							88	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	295	1	929	3	N	31					150
							34	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	305	1	968	3	N	80	172	1			58
							88	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	300	1	981	3	N	51					109
							56	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	483	1	1495	3	Y	-0-					1
12	2015	N	1526	-0-	-489	-0-	361	1	1165	3	Y	-0-					1
01	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	324	1	902	3	Y	-0-					1
02	1848	N	1304	-0-	-544	-0-	315	1	989	3	Y	-0-					1
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	365	1	1158	3	Y	-0-					1
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	356	1	1162	3	Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

11	T. A.		153	-0-	153	1026	37	1	113	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
12	1216	X	190	-0-	-1026	-0-	44	1	142	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	49	1	137	3	Y	6	6	8			13
							7	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	45	1	141	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	3	3	8			12
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	683	-0-	-487	-0-	166	1	515	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	269	1	869	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	371	1	1033	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	318	1	998	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	348	1	1104	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	320	1	1044	3	Y	2	2	8			28
							2	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			3

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

11	0	N	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-		361	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-		333	1	1016	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*07	1457	N	1311	-0-	-146	-0-		324	1	983	3	Y	4	4	8			5
								4	9									
*08	1426	N	1171	-0-	-255	-0-		273	1	891	3	Y	6	6	8			5
								7	9									
09	1350	N	1126	-0-	-224	-0-		280	1	844	3	Y	2	2	8			24
								2	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		359	1	1093	3	Y	4	4	8			24
								4	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		357	1	1104	3	Y	4	4	8			24
								4	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		385	1	1243	3	Y	5	5	8			24
								6	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		453	1	1260	3	Y	39	6	8			57
								43	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		368	1	1157	3	Y	6	6	8			57
								7	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		372	1	1182	3	Y	8	8	8			57
								9	9									
*04	1470	N	1247	-0-	-223	-0-		291	1	953	3	Y	3	10	7	4	8	8
								3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

11	750	N	643	-0-	-107	-0-		152	1	471	3	N	18					172
								20	9									
12	806	N	525	-0-	-281	-0-		118	1	382	3	N	23					195
								25	9									
01	682	N	670	-0-	-12	-0-		176	1	490	3	N	4					199
								4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-		139	1	436	3	N	13					212
								14	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-		144	1	456	3	N	154	157	1			209
								169	9									
04	660	N	447	-0-	-213	-0-		100	1	325	3	N	20					229
								22	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

11	1890	N	1708	-0-	-182	-0-		416	1	1289	3	N	3	3	8			23
								3	9									
12	2046	N	1542	-0-	-504	-0-		363	1	1173	3	N	5	5	8			23
								6	9									
01	1891	N	1530	-0-	-361	-0-		402	1	1119	3	N	8	8	8			23
								9	9									
02	1596	N	1350	-0-	-246	-0-		325	1	1022	3	N	3	3	8			23
								3	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		425	1	1351	3	N	5	5	8			23
								6	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		395	1	1289	3	N	4	4	8			23
								4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	841	1 7 9	2604	3	Y	6	6	8			26
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	809	1 9 9	2612	3	Y	8	8	8			26
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	850	1 6 9	2367	3	Y	5	5	8			26
02	3416	X	2828	-0-	-588	-0-	682	1 4 9	2142	3	Y	4	4	8			26
03	3782	X	2385	-0-	-1397	-0-	569	1 6 9	1810	3	Y	5	4	8			27
04	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	717	1 13 9	2342	3	Y	12	1	8			38

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

*05	744	N	355	-0-	-389	-0-	89	1	266	3	Y	-0-					4
*06	570	N	215	-0-	-355	-0-	52	1 6 9	157	3	Y	5	5	8			4
*07	496	N	161	-0-	-335	-0-	39	1 4 9	118	3	Y	4	4	8			4
*08	341	N	324	-0-	-17	-0-	74	1 7 9	243	3	Y	6	6	8			4
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	222	3	Y	2	2	8			4
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	196	3	Y	4	4	8			4
*11	300	N	225	-0-	-75	-0-	54	1 4 9	167	3	Y	4	4	8			4
*12	310	N	179	-0-	-131	-0-	41	1 6 9	132	3	Y	5	5	8			4
*01	279	N	168	-0-	-111	-0-	42	1 8 9	118	3	Y	7	6	8			5
*02	224	N	141	-0-	-83	-0-	32	1 7 9	102	3	Y	6	6	8			5
*03	186	N	156	-0-	-30	-0-	35	1 9 9	112	3	Y	8	8	8			5
*04	210	N	186	-0-	-24	-0-	43	1 4 9	139	3	Y	4	4	8			5

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

11	4530	X	4038	-0-	-492	-0-	985	1 1 9	3052	3	Y	1					99
12	4681	X	4172	-0-	-509	-0-	987	1	3185	3	Y	-0-					99
01	4433	X	3190	-0-	-1243	-0-	843	1	2347	3	Y	-0-					99
02	3976	X	3952	-0-	-24	-0-	945	1 37 9	2970	3	Y	34					133
03	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	924	1 3 9	2938	3	Y	3					136
04	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	900	1 25 9	2943	3	Y	23	48	1			111

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6348	-0-	-312	-0-	1548	1	4794	3	N	5					152
							6	9									
12	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	1569	1	5065	3	N	21					173
							23	9									
01	6727	X	6546	-0-	-181	-0-	1730	1	4816	3	N	-0-					173
02	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	1406	1	4418	3	N	9					182
							10	9									
*03	6665	X	6346	-0-	-319	-0-	1516	1	4817	3	N	12					194
							13	9									
*04	6450	X	5407	-0-	-1043	-0-	1267	1	4140	3	N	-0-	131	1			63

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7205	-0-	-325	-0-	1214	1	5991	3	Y	-0-					274
12	7936	X	7015	-0-	-921	-0-	1089	1	5926	3	Y	-0-					274
01	7936	X	836	-0-	-7100	-0-	250	1	586	3	Y	-0-					274
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	2058	1	5423	3	Y	-0-					274
*03	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	1792	1	5658	3	Y	-0-					274
04	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	1468	1	5520	3	Y	-0-					240

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4370	-0-	-100	-0-	1065	1	3301	3	N	4	4	8			100
							4	9									
12	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	1055	1	3407	3	N	6	6	8			100
							7	9									
01	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	1037	1	2886	3	N	5	5	8			100
							6	9									
02	4088	X	3545	-0-	-543	-0-	855	1	2686	3	N	4	4	8			100
							4	9									
03	4526	X	3539	-0-	-987	-0-	845	1	2687	3	N	6	6	8			100
							7	9									
04	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	909	1	2970	3	N	4	4	8			100
							4	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9924	-0-	-306	-0-	2417	1	7487	3	N	18					68
							20	9									
12	10385	X	10051	-0-	-334	-0-	2378	1	7673	3	N	-0-					68
01	10385	X	9931	-0-	-454	-0-	2625	1	7306	3	N	-0-					68
02	9380	X	8832	-0-	-548	-0-	2132	1	6700	3	N	-0-					68
03	10354	X	9726	-0-	-628	-0-	2316	1	7358	3	N	47					115
							52	9									
04	9930	X	9379	-0-	-551	-0-	2186	1	7146	3	N	43	105	1	1	7	52
							47	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	14803	-0-	-557	-0-	2493	1	12310	3	Y	-0-					415
12	15624	X	14917	-0-	-707	-0-	2315	1	12602	3	Y	-0-					415
01	15624	X	6973	-0-	-8651	-0-	2083	1	4890	3	Y	-0-					415
02	14112	X	13305	-0-	-807	-0-	3659	1	9646	3	Y	-0-					415
03	15438	X	13759	-0-	-1679	-0-	3283	1	10364	3	Y	102	180	1			337
							112	9									
04	14790	X	13045	-0-	-1745	-0-	2740	1	10305	3	Y	-0-					337

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
11	10830	X	9008	-0-	-1822	-0-	2197	1	6808	3	N	3	3	8			102
							3	9									
12	10819	X	9677	-0-	-1142	-0-	2289	1	7386	3	N	2	2	8			102
							2	9									
01	10664	X	9566	-0-	-1098	-0-	2528	1	7038	3	N	-0-					102
02	9632	X	8596	-0-	-1036	-0-	2075	1	6521	3	N	-0-					102
03	9672	X	9603	-0-	-69	-0-	2299	1	7304	3	N	-0-					102
04	9360	X	9273	-0-	-87	-0-	2172	1	7100	3	N	1	1	7			102
							1	9									

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
11	11940	X	11498	-0-	-442	-0-	2802	1	8679	3	N	15	15	8			229
							17	9									
12	12338	X	11691	-0-	-647	-0-	2721	1	8784	3	N	169	29	8			369
							186	9									
01	11656	X	11513	-0-	-143	-0-	3038	1	8458	3	N	15	15	8			369
							17	9									
02	10724	X	10195	-0-	-529	-0-	2458	1	7723	3	N	13	13	8			369
							14	9									
03	11873	X	11152	-0-	-721	-0-	2665	1	8467	3	N	18	18	8			369
							20	9									
04	11490	X	10713	-0-	-777	-0-	2507	1	8192	3	N	13	1	7	12	8	229
							14	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	12065	-0-	-5155	-0-	2941	1	9112	3	N	11	11	8			152
							12	9									
12	17267	X	14119	-0-	-3148	-0-	3335	1	10762	3	N	20	20	8			152
							22	9									
01	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	4051	1	11275	3	N	31	31	8			152
							34	9									
02	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	3503	1	11009	3	N	18	13	8			157
							20	9									
03	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	3785	1	12028	3	N	17	57	1	15	8	102
							19	9									
04	14850	X	14453	-0-	-397	-0-	3383	1	11058	3	N	11	1	7	10	8	102
							12	9									

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
11	13050	X	3783	-0-	-9267	-0-	919	1	2845	3	N	17	17	8			177
							19	9									
12	13485	X	1007	-0-	-12478	-0-	238	1	769	3	N	-0-	153	1			24
01	13485	X	1217	-0-	-12268	-0-	366	1	851	3	N	-0-					24
02	10472	X	348	-0-	-10124	-0-	84	1	263	3	N	1	1	8			24
							1	9									
03	11594	X	823	-0-	-10771	-0-	424	1	398	3	N	1	1	8			24
							1	9									
04	3780	X	1637	-0-	-2143	-0-	606	1	997	3	N	31	4	8			48
							34	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
11	14790	X	13488	-0-	-1302	-0-	3290	1	10194	3	N	4	4	8			70
							4	9									
12	15283	X	13788	-0-	-1495	-0-	3260	1	10521	3	N	6	6	8			70
							7	9									
01	15283	X	13258	-0-	-2025	-0-	3503	1	9749	3	N	5	5	8			70
							6	9									
02	12908	X	12221	-0-	-687	-0-	2935	1	9224	3	N	56	4	8			122
							62	9									
03	14043	X	13228	-0-	-815	-0-	3165	1	10056	3	N	6	6	8			122
							7	9									
*04	13500	X	12666	-0-	-834	-0-	2966	1	9694	3	N	5	29	7	4	8	94
							6	9									

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
11	15510	X	14460	-0-	-1050	-0-	3527	1	10926	3	N	6	6	8			155
							7	9									
12	16027	X	14813	-0-	-1214	-0-	3499	1	11294	3	N	18	18	8			155
							20	9									
01	16027	X	14775	-0-	-1252	-0-	3877	1	10793	3	N	95	176	1	27	8	47
							105	9									
02	13972	X	12884	-0-	-1088	-0-	3107	1	9762	3	N	14	14	8			47
							15	9									
03	15159	X	13793	-0-	-1366	-0-	3283	1	10434	3	N	69	18	8			98
							76	9									
04	14460	X	13217	-0-	-1243	-0-	3093	1	10111	3	N	12	1	7	11	8	98
							13	9									

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
11	20580	X	18612	-0-	-1968	-0-	4540	1	14065	3	N	6	6	8			110
							7	9									
12	21266	X	18936	-0-	-2330	-0-	4474	1	14442	3	N	18	18	8			110
							20	9									
01	21266	X	18504	-0-	-2762	-0-	4868	1	13552	3	N	76	27	8			159
							84	9									
02	17808	X	16492	-0-	-1316	-0-	3978	1	12499	3	N	14	14	8			159
							15	9									
03	19716	X	18271	-0-	-1445	-0-	4364	1	13870	3	N	34	18	8			175
							37	9									
04	18600	X	17448	-0-	-1152	-0-	4080	1	13337	3	N	28	173	1	1	7	17
							31	9					12	8			

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
11	74760	X	65898	-0-	-8862	-0-	9280	1	55769	3	N	772	713	1			87
							849	9									
12	77252	X	66149	-0-	-11103	-0-	9938	1	55269	3	N	856	721	1			222
							942	9									
01	77252	X	63155	-0-	-14097	-0-	9659	1	52532	3	N	876	899	1			199
							964	9									
02	67368	X	55170	-0-	-12198	-0-	8504	1	45922	3	N	676	721	1			154
							744	9									
03	70649	X	59700	-0-	-10949	-0-	9284	1	49596	3	N	745	717	1			182
							820	9									
04	65910	X	55608	-0-	-10302	-0-	8614	1	46331	3	N	603	701	1			84
							663	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26040	X	11890	-0-	-14150	-0-	883	1	10812	3	N	177	169	1			100
							195	9									
12	26908	X	22478	-0-	-4430	-0-	2710	1	19291	3	N	434	497	1			37
							477	9									
01	26071	X	21102	-0-	-4969	-0-	2759	1	17943	3	N	364	359	1			42
							400	9									
02	23296	X	18684	-0-	-4612	-0-	2362	1	15922	3	N	364	334	1			72
							400	9									
03	22475	X	20722	-0-	-1753	-0-	2558	1	17753	3	N	374	352	1			94
							411	9									
04	21750	X	20088	-0-	-1662	-0-	2421	1	17278	3	N	354	348	1			100
							389	9									

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	12217	-0-	12217	12217	1427	1	10790	3	N	-0-					-0-
12	0	W	98120	-0-	98120	110337	13888	1	82834	3	N	1271	871	1			400
							1398	9									
01	204820	X	94483	-0-	-110337	-0-	13253	1	79823	3	N	1279	1544	1	22	8	113
							1407	9									
02	86240	X	67436	-0-	-18804	-0-	9028	1	57191	3	N	1106	1071	1			148
							1217	9									
03	95480	X	53798	-0-	-41682	-0-	6792	1	46041	3	N	877	891	1			134
							965	9									
04	92400	X	44806	-0-	-47594	-0-	5369	1	38470	3	N	879	684	1	15	8	314
							967	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26010	X	20993	-0-	-5017	-0-	2433	1	18391	3	N	154	180	1			107
							169	9									
12	26877	X	19263	-0-	-7614	-0-	2744	1	16368	3	N	137	176	1			68
							151	9									
01	25637	X	20871	-0-	-4766	-0-	2921	1	17596	3	N	322	181	1	64	8	145
							354	9									
02	22372	X	17887	-0-	-4485	-0-	2412	1	15282	3	N	175	162	1			158
							193	9									
03	23467	X	19514	-0-	-3953	-0-	2485	1	16843	3	N	169	179	1			148
							186	9									
04	21000	X	18625	-0-	-2375	-0-	2255	1	16155	3	N	195	171	1	30	8	142
							215	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1044	1	7889	3	N	109	156	1			40
							120	9									
12	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1442	1	8598	3	N	150	167	1			23
							165	9									
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	955	1	5749	3	N	243	184	1	64	8	18
							267	9									
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	1240	1	7854	3	N	115					133
							127	9									
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1118	1	7581	3	N	114	182	1			65
							125	9									
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	1043	1	7477	3	N	201	171	1	30	8	65
							221	9									

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
11	52560	X	29762	-0-	-22798	-0-	4284	1	25302	3	N	160	175	1			73
							176	9									
12	54312	X	42644	-0-	-11668	-0-	6660	1	35821	3	N	148	166	1			55
							163	9									
01	52390	X	41586	-0-	-10804	-0-	6725	1	34740	3	N	110					165
							121	9									
02	46648	X	36324	-0-	-10324	-0-	5739	1	30402	3	N	166	178	1			153
							183	9									
03	49631	X	22756	-0-	-26875	-0-	2158	1	20427	3	N	155	179	1			129
							171	9									
04	41280	X	30828	-0-	-10452	-0-	2374	1	28336	3	N	107	164	1			72
							118	9									

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
11	28886	X	8995	-0-	-19891	-0-	1051	1	7944	3	N	-0-					-0-
12	68882	X	61332	-0-	-7550	-0-	8636	1	51510	3	N	1078	1051	1			27
							1186	9									
01	68882	X	62261	-0-	-6621	-0-	8696	1	52377	3	N	1080	870	1	22	8	215
							1188	9									
02	62216	X	44725	-0-	-17491	-0-	5965	1	37786	3	N	885	895	1			205
							974	9									
03	68882	X	32391	-0-	-36491	-0-	4082	1	27676	3	N	575	517	1			263
							633	9									
04	66660	X	34685	-0-	-31975	-0-	4183	1	29972	3	N	482	514	1	15	8	216
							530	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		10113	-0-	10113	10113	1181	1	8932	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		60189	-0-	60189	70302	8463	1	50476	3	N	1136	1059	1			77
							1250	9									
01	144713	X	74411	-0-	-70302	-0-	10324	1	62180	3	N	1734	1589	1	45	8	177
							1907	9									
02	65068	X	65068	-0-	-0-	-0-	8655	1	54827	3	N	1442	1445	1			174
							1586	9									
03	64332	X	64332	-0-	-0-	-0-	8076	1	54752	3	N	1367	1398	1			143
							1504	9									
04	56965	X	56965	-0-	-0-	-0-	6802	1	48733	3	N	1300	1019	1	30	8	394
							1430	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-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

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					2
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	108	-0-	108	212	108	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	72	-0-	72	284	72	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					2
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					2
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	131	-0-	131	249	131	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	58	-0-	58	307	58	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-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
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
01	186	X	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		114	-0-	114	232	114	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		35	-0-	35	267	35	2			Y	-0-					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

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
04	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

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					35
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					35
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					35
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					35
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					2
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					2
01	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		127	-0-	127	248	127	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		31	-0-	31	279	31	2			Y	-0-					2

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

11	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1152	2	86	9	N	78					150
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	738	2	62	9	N	56	161	1			45
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	2	28	9	N	25					70
02	1148	N	428	-0-	-720	-0-	367	2	61	9	N	55					125
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	785	2	97	9	N	88	162	1			51
04	1290	N	964	-0-	-326	-0-	908	2	56	9	N	51					102

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

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

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					117
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					8
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8
01	2573	X	10	-0-	-2563	-0-	10	3			N	-0-					8
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					8
03	651	X	34	-0-	-617	-0-	34	3			N	-0-					8
04	630	X	109	-0-	-521	-0-	109	3			N	-0-					8

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	145	-0-	-599	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					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
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-
04	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
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					79
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					79
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					79
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4344	2	22	9	N	20					99
03	4650	X	2618	-0-	-2032	-0-	2618	2			N	-0-					99
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5135	2	33	9	N	30					129

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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					35
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					35
01	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					35
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					35
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					35
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
11	2340	N	1408	-0-	-932	-0-	1408	2			N	-0-					80
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					80
01	2325	N	1441	-0-	-884	-0-	1441	2			N	-0-					80
02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	1040	2	6	9	N	5					85
03	1581	N	988	-0-	-593	-0-	988	2			N	-0-					85
04	1380	N	625	-0-	-755	-0-	625	2			N	-0-					85

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					31
12	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					31
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					31
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					31
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	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
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	N	-0-					19
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					19
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					19
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					19
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					19
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					19

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	73	1	2896	2	N	-0-					22
12	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	71	1	3355	2	N	-0-					22
01	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	97	1	3325	2	N	-0-					22
02	3304	X	3006	-0-	-298	-0-	84	1	2922	2	N	-0-					22
03	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	93	1	3318	2	N	-0-					22
04	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	91	1	3223	2	N	-0-					22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					43
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					43
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					43
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					43
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					43
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	49	1	1937	2	N	20					40
							22	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1494	2	N	-0-					40
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	N	-0-					40
02	1204	N	693	-0-	-511	-0-	19	1	663	2	N	10					50
							11	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1654	2	N	10					60
							11	9									
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	23	1	805	2	N	-0-					60

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					35
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					35
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					35
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2839	-0-	-819	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2701	-0-	-1259	-0-	2701	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
11	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	3093	2			N	-0-					20
12	3658	X	3145	-0-	-513	-0-	3145	2			N	-0-					20
01	3658	X	2391	-0-	-1267	-0-	2391	2			N	-0-					20
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					20
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					20
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					57
12	7936	X	2080	-0-	-5856	-0-	2080	2			Y	-0-					57
01	7936	X	5696	-0-	-2240	-0-	5696	2			Y	-0-					57
02	7112	X	6956	-0-	-156	-0-	6956	2			Y	-0-					57
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					57
04	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			Y	-0-					57

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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-
04	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

11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					28
12	3813	X	1070	-0-	-2743	-0-	1070	2			Y	-0-					28
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					28
02	3668	X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2			Y	-0-					28
03	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	3670	2			Y	-0-					28
04	3930	X	3519	-0-	-411	-0-	3519	2			Y	-0-					28

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					2
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					2
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2

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
11	12263	X	3557	-0-	-8706	-0-	3557	2			Y	-0-					72
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					72
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					72
02	3920	X	3078	-0-	-842	-0-	3078	2			Y	-0-					72
03	4340	X	2949	-0-	-1391	-0-	2949	2			Y	-0-					72
04	3570	X	2546	-0-	-1024	-0-	2546	2			Y	-0-					72

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

11	1080	N	568	-0-	-512	-0-	568	2			Y	-0-					9
12	1116	N	141	-0-	-975	-0-	141	2			Y	-0-					9
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					9
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					9
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					9
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-					9

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

11	3000	N	2511	-0-	-489	5296	2511	2			Y	-0-					79
12	3100	N	865	-0-	-2235	3061	865	2			Y	-0-					79
01	3100	N	2408	-0-	-692	2369	2408	2			Y	-0-					79
02	2800	N	2265	-0-	-535	1834	2265	2			Y	-0-					79
03	3100	N	2499	-0-	-601	1233	2499	2			Y	-0-					79
04	3000	N	2392	-0-	-608	625	2392	2			Y	-0-					79

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

11	3000	N	1787	-0-	-1213	40	1787	2			Y	-0-					17
12	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	374	2			Y	-0-					17
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					17
02	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	1274	2			Y	-0-					17
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					17
04	2100	N	1261	-0-	-839	-0-	1261	2			Y	-0-					17

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

11	13860	X	13804	-0-	-56	-0-	13804	2			Y	-0-					142
12	14601	X	13323	-0-	-1278	-0-	13323	2			Y	-0-					142
01	14601	X	9402	-0-	-5199	-0-	9402	2			Y	-0-					142
02	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			Y	-0-					142
03	14260	X	13458	-0-	-802	-0-	13458	2			Y	-0-					142
04	13800	X	13556	-0-	-244	-0-	13556	2			Y	-0-					142

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					2
12	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					2
01	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-					2
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2

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
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-
04	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

11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					26
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					26
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					26
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					26
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	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

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
04	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

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 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
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	985	-0-	-245	-0-	47	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	52	49	1			6
							57	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1621	2	Y	38	38	1			6
							42	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

11	1770	N	1221	-0-	-549	-0-	58	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	38	2	Y	1	1	1			-0-
04	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
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	222	1	4796	2	Y	-0-	62	1			-0-
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	241	1	4949	2	Y	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	244	1	4845	2	Y	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	223	1	4258	2	Y	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	184	1	3887	2	Y	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	201	1	4172	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	1748	-0-	-682	-0-	105 41	1 9	1602	2	Y	37	37	1			8
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	171 43	1 9	2376	2	Y	39	37	1			10
01	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	165 51	1 9	1847	2	Y	46	54	1			2
02	2800	N	2930	-0-	130	130	199 42	1 9	2689	2	Y	38	24	1			16
03	2604	N	311	-0-	-2293	-0-	19 37	1 9	255	2	Y	34	44	1			6
04	2010	N	73	-0-	-1937	-0-	3 20	1 9	50	2	Y	18	15	1			9

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	191	1	2919	2	Y	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	202	1	2796	2	Y	-0-					-0-
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	182	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	187	1	2538	2	Y	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	188	1	2581	2	Y	-0-					-0-
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	584	-0-	-136	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT	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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	102 32	1 9	1551	2	Y	29	27	1		8
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	131 42	1 9	1813	2	Y	38	36	1		10
01	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	115 48	1 9	1295	2	Y	44	52	1		2
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	118 42	1 9	1600	2	Y	38	24	1		16
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	128 36	1 9	1757	2	Y	33	43	1		6
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	1621	2	Y	27	23	1		10

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	68	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	73	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	132	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	144	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	152	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	136	1	1845	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	135	1	1850	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	87	1	1706	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	159	1	3177	2	Y	20	18	1	1	8	3
							22	9									
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2891	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	3224	X	506	-0-	-2718	-0-	25	1	478	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	2912	X	1249	-0-	-1663	-0-	65	1	1173	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	211	1	4086	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	209	1	4042	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	Y	119	118	1			27
							131	9									
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	126	1	1742	2	Y	124	118	1			33
							136	9									
01	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	87	1	980	2	Y	126	156	1			3
							139	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	129	1	1746	2	Y	107	60	1			50
							118	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	Y	109	140	1			19
							120	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	92	1	1807	2	Y	78	66	1			31
							86	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					3
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	3			N	-0-					23
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					23
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					23
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					23
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					23
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	N	9					32

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
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	180	3	22	9	N	20					68
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	N	5					73
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					73
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	N	14					87
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	211	3	12	9	N	11					98
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					98

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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
11	1740	N	1198	-0-	-542	-0-	1190	3	8	9	N	7					35
12	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	1154	3			N	-0-					35
01	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1235	3	3	9	N	3					38
02	1120	N	989	-0-	-131	-0-	970	3	19	9	N	17					55
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					55
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2668	3	145	9	N	132					187

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
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	3	6	9	N	5					105
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					105
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					105
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					105
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					105
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28	9	N	25					130

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
11	1110	N	753	-0-	-357	-0-	702	3	51	9	N	46					118
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	999	3	55	9	N	50					168
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	867	3	43	9	N	39					207
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	960	3	54	9	N	49	186	1			70
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	977	3	58	9	N	53					123
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	780	3	33	9	N	30					153

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	341	3	55	9	N	50					75
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					80
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	3	14	9	N	13					93
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	300	3	4	9	N	4					97
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	318	3	12	9	N	11					108
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	287	3	8	9	N	7					115

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2226	3	48	9	N	44					277
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1490	3	36	9	N	33					310
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	3	17	9	N	15					325
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2487	3	19	9	N	17					342
03	3100	N	3492	-0-	392	392	3437	3	55	9	N	50					392
04	2679	N	2287	-0-	-392	-0-	2237	3	50	9	N	45	187	1			250

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	844	3	114	9	N	104					222
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	111	180	1			153
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	122					275
02	812	N	290	-0-	-522	-0-	161	3	129	9	N	117	184	1			208
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	459	3	99	9	N	90					298
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	408	3	30	9	N	27					325

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	269					N	5					28
12	269	X	-0-	-0-	-269	-0-					N	5					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					58

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171	1			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

11	480	N	304	-0-	-176	-0-	301	3	3	9	N	3					23
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					23
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					23
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	3			N	-0-					23
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	196	3	8	9	N	7					30
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	46	3	79	9	N	72					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	209	-0-	-421	-0-	209	3			N	-0-					17
12	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					17
01	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					17
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					17
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					17

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
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2757	3	35	9	N	32	181	1			63
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3088	3	30	9	N	27					90
01	2387	X	453	-0-	-1934	-0-	440	3	13	9	N	12					102
02	2156	X	1954	-0-	-202	-0-	1929	3	25	9	N	23					125
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3850	3	55	9	N	50					175
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3269	3	53	9	N	48					223

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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					22
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1					23
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					23
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					23
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					23

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
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	N	5					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					103
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	841	3	209	9	N	190					293
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2238	3	131	9	N	119					412
04	3000	N	4103	-0-	1103	1103	3893	3	210	9	N	191	363	1			240

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
11	1710	N	796	-0-	-914	-0-	691	3	105	9	N	95	180	1			100
12	1767	N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3			N	-0-					100
01	1209	N	951	-0-	-258	-0-	854	3	97	9	N	88					188
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	667	3	135	9	N	123	179	1			132
03	992	N	611	-0-	-381	-0-	561	3	50	9	N	45					177
04	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4069	3	12	9	N	11					188

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
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	869	3	35	9	N	32					95
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	8	9	N	7					102
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					102
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					102
03	3100	N	3335	-0-	235	235	2782	3	553	9	N	503	527	1			78
04	2448	N	2213	-0-	-235	-0-	2017	3	196	9	N	178					256

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	42					180
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	3	25	9	N	23					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					245
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	43	3	14	9	N	13					258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	190	1			78

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					232
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	51	3	7	9	N	6					238
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	426	3	11	9	N	10					248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					275
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	564	3	86	9	N	78					353
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	22	188	1			187

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

11	240	N	10	-0-	-230	-0-	4	3	6	9	N	5					113
12	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	3	8	9	N	7					120
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					120
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	3	6	9	N	5					125
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	N	5					130
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	3	8	9	N	7					137

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

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-			82
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	0	N	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					60
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					60
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					60
02	588	N	389	-0-	-199	-0-	389	3			N	-0-					60
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					60
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					60

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

11	2651	N	2494	-0-	-157	-0-	2425	3	69	9	N	63					193
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2033	3	8	9	N	7	166	1			34
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1370	3	10	9	N	9					43
02	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	1167	3	13	9	N	12					55
03	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1523	3	64	9	N	58					113
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5105	3	352	9	N	320	379	1			54

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5602	3	83	9	N	75					192
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5326	3	84	9	N	76	190	1			78
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4783	3	69	9	N	63					141
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4682	3	81	9	N	74					215
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4217	3	102	9	N	93	185	1			123
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4459	3	53	9	N	48					171

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	774	-0-	-546	-0-	674	3	100	9	N	91					167
12	1364	N	550	-0-	-814	-0-	449	3	101	9	N	92	188	1			71
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	540	3	100	9	N	91					162
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	738	3	89	9	N	81	188	1			55
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1086	3	91	9	N	83					138
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	802	3	77	9	N	70					208

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	109	3	17	9	N	15					174
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	240	3	42	9	N	38					212
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	3	35	9	N	32					244
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	117	3	15	9	N	14					258
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	198	3	21	9	N	19					277
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	180	3	34	9	N	31	179	1			129

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3339	-0-	339	562	3229	3	110	9	N	100	191	1			71
12	2929	X	2367	-0-	-562	-0-	2250	3	117	9	N	106	49	1			128
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2976	3	106	9	N	96					224
02	2268	X	1466	-0-	-802	-0-	1424	3	42	9	N	38	177	1			85
03	2511	X	1242	-0-	-1269	-0-	1122	3	120	9	N	109					194
04	2430	X	1354	-0-	-1076	-0-	1266	3	88	9	N	80	190	1			84

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2505	3	182	9	N	165	187	1			136
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2700	3	168	9	N	153	186	1			103
01	3100	N	3270	-0-	170	170	3049	3	221	9	N	201	189	1			115
02	3008	X	2838	-0-	-170	-0-	2654	3	184	9	N	167	184	1			98
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2670	3	184	9	N	167	185	1			80
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2949	3	228	9	N	207	190	1			97

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					194
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	885	3	35	9	N	32	187	1			39
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	977	3	37	9	N	34					73
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-					73
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	773	3	158	9	N	144					217
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1355	3	83	9	N	75	185	1			107

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	3100	N	8711	-0-	5611	5611	8434	3	277	9	N	252	182	1			239
02	2800	N	5037	-0-	2237	7848	4843	3	194	9	N	176	173	1			242
03	3100	N	3227	-0-	127	7975	3049	3	178	9	N	162	183	1			221
04	11364	X	3389	-0-	-7975	-0-	3122	3	267	9	N	243	190	1			274

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1840	-0-	-350	-0-	1694	3	146	9	N	133	190	1			85
12	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	1710	3	168	9	N	153					238
01	1984	X	1821	-0-	-163	-0-	1712	3	109	9	N	99	182	1			155
02	1764	X	1178	-0-	-586	-0-	1066	3	112	9	N	102					257
03	1891	N	328	-0-	-1563	-0-	297	3	31	9	N	28					285
04	1770	N	432	-0-	-1338	-0-	386	3	46	9	N	42					327

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

11	390	N	288	-0-	-102	-0-	181	3	107	9	N	97					327
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	340	3	94	9	N	85	185	1			227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					294
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	308	3	98	9	N	89	186	1			197
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	256	3	96	9	N	87					284
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	204	3	97	9	N	88	190	1			182

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

11	780	N	298	-0-	-482	-0-	247	3	51	9	N	46	189	1			62
12	992	N	234	-0-	-758	-0-	154	3	80	9	N	73					135
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	117	3	31	9	N	28					163
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	125	3	35	9	N	32					195
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	791	3	90	9	N	82	188	1			89
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	648	3	72	9	N	65					154

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	310	3	50	9	N	45					225
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	359	3	44	9	N	40					265
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	471	3	30	9	N	27	124	1			168
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	268	3	21	9	N	19					187

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	2952	3	250	9	N	227	187	1			233
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2859	3	201	9	N	183	371	1			45
01	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2478	3	266	9	N	242					287
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2747	3	193	9	N	175	368	1			94
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2839	3	199	9	N	181	188	1			87
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2924	3	176	9	N	160	185	1			62

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2868	3	109	9	N	99	191	1			287
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2590	3	124	9	N	113					400
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2708	3	118	9	N	107					507
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2483	3	90	9	N	82	186	1			403
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2694	3	105	9	N	95	190	1			308
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2112	3	91	9	N	83					391

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

11	3698	X	2704	-0-	-994	-0-	2674	3	30	9	N	27					73
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2651	3	28	9	N	25					98
01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2006	3	30	9	N	27					125
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1483	3	19	9	N	17					142
03	1550	X	1048	-0-	-502	-0-	1037	3	11	9	N	10	63	1			89
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	3	9	9	N	8					97

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
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
11	6120	X	2950	-0-	-3170	-0-	2913	3	37	9	N	34					86
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6293	3	77	9	N	70	102	1			54
01	5921	X	4497	-0-	-1424	-0-	4416	3	81	9	N	74					128
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5795	3	108	9	N	98					226
03	6355	X	5215	-0-	-1140	-0-	5108	3	107	9	N	97	184	1			139
04	6150	X	5445	-0-	-705	-0-	5369	3	76	9	N	69					208

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
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1064	3	80	9	N	73					164
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1268	3	46	9	N	42	140	1			66
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					66
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	811	3	64	9	N	58					124
03	1240	N	820	-0-	-420	-0-	735	3	85	9	N	77					201
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7	182	1			26

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
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	647	3	116	9	N	105					203
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	571	3	140	9	N	127	186	1			144
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	411	3	120	9	N	109					253
02	700	N	409	-0-	-291	-0-	311	3	98	9	N	89	187	1			155
03	713	N	505	-0-	-208	-0-	422	3	83	9	N	75					230
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	596	3	145	9	N	132	190	1			172

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
11	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	5000	3	101	9	N	92					358
12	5363	X	4006	-0-	-1357	-0-	3889	3	117	9	N	106	189	1			275
01	5363	X	3938	-0-	-1425	-0-	3830	3	108	9	N	98					373
02	4844	X	2980	-0-	-1864	-0-	2886	3	94	9	N	85	190	1			268
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7305	3	120	9	N	109					377
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6492	3	25	9	N	23	189	1			211

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
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2920	3	75	9	N	68	186	1			94
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3216	3	81	9	N	74					168
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2549	3	98	9	N	89	185	1			72
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2592	3	102	9	N	93					165
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4731	3	380	9	N	345	191	1			319
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3713	3	262	9	N	238	377	1			180

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
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4287	3	92	9	N	84	187	1			142
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4850	3	99	9	N	90	90	1			142
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4801	3	100	9	N	91	180	1			53
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3804	3	83	9	N	75					128
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3617	3	88	9	N	80					208
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3345	3	86	9	N	78					286

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4083	2	367	9	N	334	376	1			291
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5141	2	316	9	N	287	185	1			393
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5450	2	211	9	N	192	364	1			221
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4673	2	370	9	N	336	186	1			371
03	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	4871	2	378	9	N	344	185	1			530
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					530

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	1246	2	171	9	N	155	1	1			543
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2089	2	365	9	N	332	179	1			696
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2467	2	197	9	N	179	352	1			523
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	2	1			521
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1737	2	246	9	N	224	353	1			392
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1003	-0-	-1097	-0-	896	2	107	9	N	97	1	1			323
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2024	2	287	9	N	261	363	1			221
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1955	2	221	9	N	201	197	1			225
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1674	2	244	9	N	222	183	1			264
03	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	1894	2	261	9	N	237	354	1			147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2177	2	745	9	N	677	544	1			445
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1540	2	529	9	N	481	545	1			381
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	1632	2	592	9	N	538	540	1			379
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1345	2	523	9	N	475	538	1			316
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1519	2	585	9	N	532	537	1			311
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					311

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
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	126					394
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	807	2	1	9	N	1					395
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	986	2	81	9	N	74					469
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	694	2	46	9	N	42					511
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	484	2	23	9	N	21					532
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					532

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
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	2926	2	727	9	N	661	546	1			339
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	3931	2	862	9	N	784	717	1			406
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	3823	2	770	9	N	700	909	1			197
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3514	2	781	9	N	710	721	1			186
03	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	3740	2	872	9	N	793	545	1			434
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					434

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
11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	889	2	326	9	N	296	183	1			554
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1228	2	354	9	N	322	350	1			526
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1110	2	98	9	N	89	356	1			259
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	940	2	239	9	N	217	179	1			297
03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	835	2	276	9	N	251	179	1			369
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					369

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	285	2	68	9	N	62	1	1			149
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	221	2	55	9	N	50					199
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	134	2	29	9	N	26					225
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					225
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	129	2	70	9	N	64					289
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

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
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2218	2	617	9	N	561	544	1			386
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2307	2	535	9	N	486	364	1			508
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2488	2	162	9	N	147	554	1			101
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	1978	2	635	9	N	577	535	1			143
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2099	2	535	9	N	486	358	1			271
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

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
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	3932	2	925	9	N	841	902	1			250
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5490	2	901	9	N	819	896	1			173
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5044	2	1119	9	N	1017	902	1			288
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	4358	2	868	9	N	789	722	1			355
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	3978	2	741	9	N	674	715	1			314
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

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
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1707	2	410	9	N	373	356	1			378
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1927	2	224	9	N	204	182	1			400
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1723	2	125	9	N	114	362	1			152
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1503	2	253	9	N	230	182	1			200
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1724	2	271	9	N	246	357	1			89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
11	2520	X	2393	-0-	-127	-0-	2089	2	304	9	N	276	182	1			466
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6041	2	811	9	N	737	713	1			490
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5483	2	498	9	N	453	724	1			219
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4762	2	594	9	N	540	544	1			215
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5144	2	638	9	N	580	533	1			262
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					262

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
11	4140	X	3934	-0-	-206	-0-	3664	2	270	9	N	245	200	1			331
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3803	2	234	9	N	213	183	1			361
01	5549	X	4473	-0-	-1076	-0-	4348	2	125	9	N	114	367	1			108
02	5012	X	4255	-0-	-757	-0-	4143	2	112	9	N	102	5	1			205
03	5549	X	4715	-0-	-834	-0-	4428	2	287	9	N	261	364	1			102
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					102

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					188
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	57	2	41	9	N	37					225
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					225
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40					265
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	173	2	76	9	N	69					334
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	914	2	186	9	N	169	183	1			352
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1337	2	261	9	N	237	182	1			407
01	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	1194	2			N	-0-	181	1			226
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	962	2	176	9	N	160	182	1			204
03	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1121	2	235	9	N	214	177	1			241
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

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
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2119	2	680	9	N	618	712	1			529
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2368	2	594	9	N	540	540	1			529
01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2267	2	187	9	N	170	497	1			202
02	2604	N	1750	-0-	-854	-0-	1460	2	290	9	N	264	343	1			123
03	2914	N	2414	-0-	-500	-0-	1913	2	501	9	N	455	354	1			224
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

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
11	3000	N	972	-0-	-2028	79	628	2	344	9	N	313	357	1			451
12	1409	X	1330	-0-	-79	-0-	880	2	450	9	N	409	359	1			501
01	1178	X	1158	-0-	-20	-0-	953	2	205	9	N	186	359	1			328
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	771	2	336	9	N	305	354	1			279
03	1178	X	1157	-0-	-21	-0-	760	2	397	9	N	361	359	1			281
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					281

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
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5184	2	385	9	N	350	198	1			409
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5422	2	348	9	N	316	371	1			354
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5238	2	419	9	N	381	375	1			360
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4517	2	275	9	N	250	186	1			424
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4794	2	334	9	N	304	363	1			365
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					365

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
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1634	2	486	9	N	442	353	1			362
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2333	2	180	9	N	164	178	1			348
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1935	2	175	9	N	159	180	1			327
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1660	2	242	9	N	220	369	1			178
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1851	2	334	9	N	304	181	1			301
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

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
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2429	2	469	9	N	426	541	1			564
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2792	2	403	9	N	366	527	1			403
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2905	2	284	9	N	258	365	1			296
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2496	2	431	9	N	392	354	1			334
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2703	2	440	9	N	400	356	1			378
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

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
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1644	2	267	9	N	243	182	1			372
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1554	2	221	9	N	201	353	1			220
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1808	2	63	9	N	57	180	1			97
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1595	2	219	9	N	199	179	1			117
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1696	2	212	9	N	193	179	1			131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2508	-0-	-492	1544	2120	2	388	9	N	353	183	1			461
12	2580	N	1036	-0-	-1544	-0-	796	2	240	9	N	218	362	1			317
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	1803	2	332	9	N	302	361	1			258
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1810	2	29	9	N	26	6	1			278
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1000	2	193	9	N	175	345	1			108
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					108

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
11	5400	X	5155	-0-	-245	-0-	4582	2	573	9	N	521	549	1			342
12	5704	X	5112	-0-	-592	-0-	4453	2	659	9	N	599	537	1			404
01	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	4386	2	502	9	N	456	550	1			310
02	5152	X	4675	-0-	-477	-0-	4675	2			N	-0-	6	1			304
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5671	2	609	9	N	554	541	1			317
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					317

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
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					312
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	490	2	10	9	N	9	176	1			145
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	84	2	37	9	N	34					179
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					179
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	1984	2	455	9	N	414	363	1			305
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2204	2	529	9	N	481	540	1			246
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2236	1	387	9	N	352	362	1			236
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1918	2	157	9	N	143	3	1			376
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2045	2	362	9	N	329	358	1			347
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	5853	2	387	9	N	352	378	1			514
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	7725	2	427	9	N	388	375	1			527
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6870	2	166	9	N	151	380	1			298
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6563	2	386	9	N	351	373	1			276
03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7041	2	372	9	N	338	360	1			254
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					254

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5307	-0-	2307	2307	4927	2	380	9	N	345	190	1			648
12	3100	N	6081	-0-	2981	5288	5700	2	381	9	N	346	372	1			622
01	3100	N	3006	-0-	-94	5194	3006	2			N	-0-	371	1			251
02	8159	X	2965	-0-	-5194	-0-	2732	2	233	9	N	212	5	1			458
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2284	2	166	9	N	151	181	1			428
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					428

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					147
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					147
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					152
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	410	2	149	9	N	135					287
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	832	2	65	9	N	59	162	1			184
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	802	2	18	9	N	16					195
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	998	2	147	9	N	134	175	1			154
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	880	2	102	9	N	93					247
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	983	2	80	9	N	73					320
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1082	2	99	9	N	90	178	1			232
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4568	-0-	-2722	-0-	4458	2	110	9	N	100	35	1			550
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7224	2	740	9	N	673	704	1			519
01	7533	X	4247	-0-	-3286	-0-	3776	2	471	9	N	428	376	1			571
02	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7008	2	593	9	N	539	884	1			226
03	7967	X	5982	-0-	-1985	-0-	5477	2	505	9	N	459	520	1			165
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					165

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6229	2	252	9	N	229	207	1			470
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6478	2	415	9	N	377	372	1			475
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6845	2	326	9	N	296	553	1			218
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	5984	2	360	9	N	327	367	1			178
03	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6362	2	420	9	N	382	362	1			198
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					198

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
11	2460	X	2201	-0-	-259	-0-	2139	2	62	9	N	56	7	1			431
12	2542	X	824	-0-	-1718	-0-	815	2	9	9	N	8	4	1			435
01	2542	X	508	-0-	-2034	-0-	508	2			N	-0-	184	1			251
02	2296	X	722	-0-	-1574	-0-	620	2	102	9	N	93	2	1			342
03	2542	X	714	-0-	-1828	-0-	674	2	40	9	N	36	1	1			377
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					377

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
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17	9	1			228
12	1984	N	110	-0-	-1874	-0-	110	2			N	-0-	5	1			223
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	2	1			221
02	1764	N	1047	-0-	-717	-0-	1025	2	22	9	N	20	5	1			236
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	125	2	12	9	N	11					247
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

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
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4755	2	327	9	N	297	374	1			438
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	5815	2	353	9	N	321	186	1			573
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3931	2	30	9	N	27	371	1			229
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4459	2	317	9	N	288	184	1			333
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5044	2	310	9	N	282	361	1			254
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					254

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
11	2880	X	212	-0-	-2668	-0-	205	2	7	9	N	6	1	1			280
12	2976	X	629	-0-	-2347	-0-	595	2	34	9	N	31					311
01	2976	X	734	-0-	-2242	-0-	734	2			N	-0-	180	1			131
02	2688	X	551	-0-	-2137	-0-	540	2	11	9	N	10	2	1			139
03	2542	X	632	-0-	-1910	-0-	614	2	18	9	N	16					155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	10960	2	878	9	N	798	915	1			492
12	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	13395	2	948	9	N	862	731	1			623
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12306	2	618	9	N	562	749	1			436
02	10640	X	10443	-0-	-197	-0-	9697	2	746	9	N	678	729	1			385
03	11780	X	11268	-0-	-512	-0-	10486	2	782	9	N	711	710	1			386
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					386

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
11	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	847	2	168	9	N	153	2	1			521
12	3100	N	3208	-0-	108	108	3039	2	169	9	N	154	178	1			497
01	2715	N	2607	-0-	-108	-0-	2567	2	40	9	N	36	362	1			171
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2506	2	202	9	N	184	3	1			352
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	180	1			172
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					172

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
11	2400	X	961	-0-	-1439	-0-	904	2	57	9	N	52					282
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	113					395
01	2263	X	775	-0-	-1488	-0-	775	2			N	-0-					395
02	2044	X	890	-0-	-1154	-0-	635	2	255	9	N	232					627
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1168	2	199	9	N	181	521	1			287
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					301
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					301
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					301
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1343	2	19	9	N	17	1	1			317
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1030	2	29	9	N	26	1	1			342
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

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
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6722	2	342	9	N	311	391	1			635
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5930	2	208	9	N	189	190	1			634
01	4991	X	2888	-0-	-2103	-0-	2888	2			N	-0-	11	1			623
02	4508	X	988	-0-	-3520	-0-	942	2	46	9	N	42	3	1			662
03	4991	X	700	-0-	-4291	-0-	700	2			N	-0-	181	1			481
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					481

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
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2161	2	190	9	N	173	9	1			465
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2657	2	224	9	N	204	358	1			311
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2456	2	107	9	N	97	183	1			225
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1938	2	193	9	N	175	185	1			215
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2275	2	166	9	N	151	180	1			186
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					186

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
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2974	2	87	9	N	79	10	1			225
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3444	2	87	9	N	79	183	1			121
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3451	2	182	9	N	165	7	1			279
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-	4	1			275
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3271	2	113	9	N	103	183	1			195
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					195

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					187
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					187
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					194
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	2	33	9	N	30	4	1			101
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1289	2	29	9	N	26	2	1			125
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1093	2	34	9	N	31	3	1			153
02	952	N	194	-0-	-758	-0-	161	2	33	9	N	30	1	1			182
03	1054	N	723	-0-	-331	-0-	723	2			N	-0-	158	1			24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	472	2	117	9	N	106					467
12	589	N	173	-0-	-416	-0-	142	2	31	9	N	28	181	1			314
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	1			314
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			N	-0-					314
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-	1	1			313
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

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
11	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	786	1	36401	2	Y	3615	3361	1			466
							3977	9									
12	40021	X	39724	-0-	-297	-0-	711	1	35036	2	Y	3615	3738	1			343
							3977	9									
01	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	1126	1	35968	2	Y	3500	3476	1			367
							3850	9									
02	36148	X	33059	-0-	-3089	-0-	29518	2	3541	9	Y	3219	3349	1			237
03	36952	X	36831	-0-	-121	-0-	517	1	32605	2	Y	3372	3394	1			215
							3709	9									
04	35760	X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					Y	NO RPT					215

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
11	35040	X	33718	-0-	-1322	-0-	1263	1	26943	2	N	5011	5245	1			767
							5512	9									
12	36983	X	33881	-0-	-3102	-0-	635	1	27658	2	N	5080	4930	1			917
							5588	9									
01	36983	X	33650	-0-	-3333	-0-	916	1	27191	2	N	5039	5356	1			600
							5543	9									
02	33404	X	29110	-0-	-4294	-0-	24315	2	4795	9	N	4359	4094	1			865
03	36611	X	32469	-0-	-4142	-0-	364	1	26893	2	N	4738	4546	1			1057
							5212	9									
04	33720	X	NO RPT	-0-	-33720	-0-					N	NO RPT					1057

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24000	X	19863	-0-	-4137	-0-	275	1	16639	2	Y	2681	2728	1			253
							2949	9									
12	24800	X	19774	-0-	-5026	-0-	539	1	16763	2	Y	2247	2200	1			300
							2472	9									
01	24583	X	19958	-0-	-4625	-0-	430	1	17353	2	Y	1977	2125	1			152
							2175	9									
02	22204	X	12466	-0-	-9738	-0-	10175	2	2291	9	Y	2083	2085	1			150
03	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	393	1	14477	2	Y	1732	1661	1			221
							1905	9									
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					221

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
11	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	728	1	33700	2	Y	4471	4474	1			317
							4918	9									
12	37944	X	37637	-0-	-307	-0-	651	1	32080	2	Y	4460	4331	1			446
							4906	9									
01	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-	1023	1	32681	2	Y	4106	4297	1			255
							4517	9									
02	34272	X	30727	-0-	-3545	-0-	27148	2	3579	9	Y	3254	3137	1			372
03	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	489	1	30762	2	Y	3917	3976	1			313
							4309	9									
04	31980	X	NO RPT	-0-	-31980	-0-					Y	NO RPT					313

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
11	21090	X	18444	-0-	-2646	-0-	15057	2	3387	9	N	3079	2900	1			600
12	21731	X	20998	-0-	-733	-0-	17717	2	3281	9	N	2983	3023	1			560
01	21173	X	19459	-0-	-1714	-0-	16631	2	2828	9	N	2571	2769	1			362
02	17220	X	17142	-0-	-78	-0-	14446	2	2696	9	N	2451	2452	1			361
03	20987	X	16875	-0-	-4112	-0-	13964	2	2911	9	N	2646	2644	1			363
04	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					N	NO RPT					363

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30480	X	24065	-0-	-6415	-0-	414	1	19508	2	Y	3766	3737	1			430
							4143	9									
12	31496	X	22705	-0-	-8791	-0-	337	1	18593	2	Y	3432	3392	1			470
							3775	9									
01	31496	X	22689	-0-	-8807	-0-	329	1	18586	2	Y	3431	3501	1			400
							3774	9									
02	28448	X	16724	-0-	-11724	-0-	13806	2	2918	9	Y	2653	2590	1			463
03	25048	X	14086	-0-	-10962	-0-	129	1	11309	2	Y	2407	2836	1			34
							2648	9									
04	24060	X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					Y	NO RPT					34

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	17672	-0-	-898	-0-	15405	2	2267	9	N	2061	2031	1			531
12	21514	X	19588	-0-	-1926	-0-	17332	2	2256	9	N	2051	1983	1			599
01	21514	X	18153	-0-	-3361	-0-	16138	2	2015	9	N	1832	2011	1			420
02	19432	X	14709	-0-	-4723	-0-	14508	2	201	9	N	183	197	1			406
03	19592	X	10535	-0-	-9057	-0-	9421	2	1114	9	N	1013	719	1			700
04	18960	X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					N	NO RPT					700

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37620	X	35293	-0-	-2327	-0-	550	1	33289	2	Y	1322	1346	1			354
							1454	9									
12	38874	X	35284	-0-	-3590	-0-	1041	1	32341	2	Y	1729	1693	1			390
							1902	9									
01	38874	X	29678	-0-	-9196	-0-	674	1	27218	2	Y	1624	1745	1			269
							1786	9									
02	35112	X	33597	-0-	-1515	-0-	32308	2	1289	9	Y	1172	777	1			664
03	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	413	1	29526	2	Y	1736	1865	1			535
							1910	9									
04	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					Y	NO RPT					535

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45542	X	45542	-0-	-0-	-0-	826	1	38982	2	Y	5213	5174	1			459
							5734	9									
12	46283	X	42090	-0-	-4193	-0-	657	1	36207	2	Y	4751	4696	1			514
							5226	9									
01	46283	X	35793	-0-	-10490	-0-	533	1	30103	2	Y	4688	4784	1			418
							5157	9									
02	41804	X	33084	-0-	-8720	-0-	28592	2	4492	9	Y	4084	3803	1			699
03	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	391	1	34159	2	Y	4698	4601	1			796
							5168	9									
04	32700	X	NO RPT	-0-	-32700	-0-					Y	NO RPT					796

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
11	31590	X	20391	-0-	-11199	-0-	19256	2	1135	9	N	1032	959	1			843
12	32643	X	23406	-0-	-9237	-0-	22273	2	1133	9	N	1030	1121	1			752
01	31868	X	18806	-0-	-13062	-0-	18199	2	607	9	N	552	768	1			536
02	26012	X	22863	-0-	-3149	-0-	22686	2	177	9	N	161	208	1			489
03	26784	X	21068	-0-	-5716	-0-	20208	2	860	9	N	782	894	1			377
04	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					N	NO RPT					377

HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50263	X	50263	-0-	-0-	-0-	908	1	42056	2	Y	6635	6639	1			403
							7299	9									
12	53213	X	53213	-0-	-0-	-0-	912	1	44942	2	Y	6690	6497	1			596
							7359	9									
01	47238	X	47238	-0-	-0-	-0-	1223	1	39077	2	Y	6307	6524	1			379
							6938	9									
02	39680	X	39680	-0-	-0-	-0-	34293	2	5387	9	Y	4897	4751	1			525
03	45397	X	45397	-0-	-0-	-0-	583	1	38824	2	Y	5445	5523	1			447
							5990	9									
04	36930	X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					Y	NO RPT					447

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74220	X	53133	-0-	-21087	-0-	47423	2	5710	9	N	5191	4936	1			679
12	70835	X	56432	-0-	-14403	-0-	50836	2	5596	9	N	5087	5452	1			314
01	68200	X	52377	-0-	-15823	-0-	46735	2	5642	9	N	5129	5049	1			394
02	55608	X	44387	-0-	-11221	-0-	39667	2	4720	9	N	4291	4291	1			394
03	58900	X	46912	-0-	-11988	-0-	41943	2	4969	9	N	4517	4623	1			288
04	54600	X	NO RPT	-0-	-54600	-0-					N	NO RPT					288

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205890	X	115668	-0-	-90222	-0-	3278	1	97184	2	N	13507	13689	1			335
							348	3	14858	9							
12	212753	X	104452	-0-	-108301	-0-	1462	1	89131	2	N	12512	12264	1			583
							96	3	13763	9							
01	210025	X	92344	-0-	-117681	-0-	1338	1	79023	2	N	10894	10945	1			532
							11983	9									
02	148456	X	73391	-0-	-75065	-0-	63710	2	9681	9	N	8801	8864	1			469
03	131161	X	68525	-0-	-62636	-0-	706	1	58967	2	N	8047	8134	1			382
							8852	9									
04	115680	X	NO RPT	-0-	-115680	-0-					N	NO RPT					382

TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	12868	-0-	-2192	-0-	11250	2	1618	9	N	1471	1284	1			460
12	14508	X	12961	-0-	-1547	-0-	11403	2	1558	9	N	1416	1495	1			381
01	13826	X	12038	-0-	-1788	-0-	10719	2	1319	9	N	1199	1410	1			170
02	12012	X	10528	-0-	-1484	-0-	9321	2	1207	9	N	1097	1069	1			198
03	13299	X	10987	-0-	-2312	-0-	9661	2	1326	9	N	1205	1252	1			151
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					151

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	168	1			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	129	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	182	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					111

DELFIN OPERATING, LLC 212175
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	390	7			95
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	136	2	42	9	N	38	105	1			28
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	422	2	35	9	N	32					60
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	2	13	9	N	12					72
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	9	N	12					84
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					84

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	270	2	68	9	N	62	892	7			72
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	253	2	31	9	N	28					100
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	197	2	75	9	N	68					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	89	1			103
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	2	37	9	N	34					137
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					137

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1979	2	479	9	N	435	373	1			246
12	2759	N	2046	-0-	-713	-0-	1657	2	389	9	N	354	376	1			224
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	843	2	442	9	N	402	416	1			210
02	2296	N	770	-0-	-1526	-0-	569	2	201	9	N	183	179	1			214
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1338	2	603	9	N	548	538	1			224
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1553	2	459	9	N	417	359	1			282

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	231	179	1			134
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	211	2	118	9	N	107	189	1			52
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	664	2	340	9	N	309	266	1			95
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	831	2	209	9	N	190	185	1			100
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	316	2	235	9	N	214	184	1			130
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	155	2	228	9	N	207	177	1			160

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
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1022	2	403	9	N	366	373	1			142
12	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1060	2	323	9	N	294	371	1			65
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1054	2	285	9	N	259	185	1			139
02	1344	N	1122	-0-	-222	-0-	882	2	240	9	N	218	187	1			170
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1152	2	329	9	N	299	360	1			109
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1035	2	290	9	N	264	179	1			194

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
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	687	2	454	9	N	413	365	1			235
12	1333	N	931	-0-	-402	-0-	701	2	230	9	N	209	188	1			256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	336	1			114
02	1064	N	664	-0-	-400	-0-	518	2	146	9	N	133	172	1			75
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	217	2	403	9	N	366	184	1			257
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	523	2	65	9	N	59	169	1			147

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	181	1			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	190	1			100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	173	1			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
11	230880	X	134393	-0-	-96487	-0-	1533	1	130604	2	N	1982	2109	1			355
							76	4	2180	9							
12	214892	X	149907	-0-	-64985	-0-	986	1	146338	2	N	2155	2134	1			376
							212	4	2371	9							
01	177661	X	151248	-0-	-26413	-0-	601	1	148088	2	N	2123	2059	1			440
							224	4	2335	9							
02	130312	X	124249	-0-	-6063	-0-	543	1	121596	2	N	1739	1781	1			398
							197	4	1913	9							
03	149916	X	126079	-0-	-23837	-0-	601	1	123375	2	N	1752	1655	1			495
							176	4	1927	9							
04	146370	X	118081	-0-	-28289	-0-	582	1	115560	2	N	1608	1738	1			365
							170	4	1769	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	112	1	587	2	N	54					127
							59	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	823	2	N	45					172
							50	9									
01	992	N	621	-0-	-371	-0-	29	1	586	2	N	5	146	1			31
							6	9									
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	54	1	399	2	N	58					89
							64	9									
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	47	1	802	2	N	-0-					89
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	N	-0-					89

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
11	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	112	1	2045	2	N	135					225
							149	9									
12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	110	1	2432	2	N	166	179	1			212
							183	9									
01	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	142	1	2427	2	N	158	215	1			155
							174	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	128	1	2534	2	N	141	177	1			119
							155	9									
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	107	1	2939	2	N	142	176	1			85
							156	9									
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	N	154					239
							169	9									

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NECHES TRANSPORT INC. 601854
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	2					194
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	12					206
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2					208
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	N	2					210
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					212
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					212

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					79
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B	DENY	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					179
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	134					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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-					141
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					55

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

11	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25590	X	23016	-0-	-2574	-0-	172 2644	1 9	20200	3	N	2404	2362	1			203
12	26226	X	23349	-0-	-2877	-0-	174 2691	1 9	20484	3	N	2446	2629	1			20
01	24552	X	20682	-0-	-3870	-0-	154 2468	1 9	18060	3	N	2244	2098	1			166
02	21476	X	17600	-0-	-3876	-0-	129 2252	1 9	15219	3	N	2047	1750	1			463
03	23777	X	18365	-0-	-5412	-0-	139 1932	1 9	16294	3	N	1756	2090	1			129
04	23010	X	18040	-0-	-4970	-0-	130 2607	1 9	15303	3	N	2370	2225	1			274

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1603	-0-	-887	-0-	11 312	1 9	1280	3	N	284	350	1			145
12	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	8 204	1 9	959	3	N	185					330
01	2790	X	1675	-0-	-1115	-0-	11 413	1 9	1251	3	N	375	516	1			189
02	2520	X	606	-0-	-1914	-0-	4 185	1 9	417	3	N	168					357
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	8 224	1 9	905	3	N	204	337	1			224
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	12 360	1 9	1360	3	N	327	342	1			209

BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29250	X	11218	-0-	-18032	-0-	85 1115	1 9	10018	3	N	1014	707	1			477
12	14477	X	9052	-0-	-5425	-0-	70 738	1 9	8244	3	N	671	1066	1			82
01	14291	X	8799	-0-	-5492	-0-	65 1085	1 9	7649	3	N	986	870	0			198
02	12040	X	8360	-0-	-3680	-0-	63 858	1 9	7439	3	N	780	681	1			297
03	13268	X	9629	-0-	-3639	-0-	75 725	1 9	8829	3	N	659	694	1			262
04	11220	X	7401	-0-	-3819	-0-	57 645	1 9	6699	3	N	586	717	1			131

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1037	-0-	-343	-0-	1037	3			N	-0-					214
12	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	3			N	-0-					214
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					214
02	2800	N	2944	-0-	144	144	2944	3			N	-0-					214
03	2981	N	2837	-0-	-144	-0-	2793	3	44	9	N	40	181	1			73
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2313	3	70	9	N	64					137

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
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1399	3	281	9	N	255	182	1			236
12	1891	N	1568	-0-	-323	-0-	1327	3	241	9	N	219	359	1			96
01	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1450	3	364	9	N	331	180	1			247
02	1568	N	1146	-0-	-422	-0-	952	3	194	9	N	176	176	1			247
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1549	3	296	9	N	269	356	1			160
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	1091	3	279	9	N	254	174	1			240

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
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	2570	3	746	9	N	678	530	1			439
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	2795	3	773	9	N	703	878	1			264
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	2572	3	697	9	N	634	666	1			232
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2397	3	762	9	N	693	693	1			232
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	2703	3	749	9	N	681	514	1			399
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2575	3	729	9	N	663	703	1			359

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	5278	3	1393	9	N	1266	1065	1			458
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5081	3	1277	9	N	1161	1424	1			195
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	6656	3	1818	9	N	1653	1616	1			232
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	5784	3	1576	9	N	1433	1433	1			232
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	5655	3	1506	9	N	1369	1245	1			356
*04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5090	3	1356	9	N	1233	1410	1			179

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	927	3	337	9	N	306	176	1			334
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	897	3	350	9	N	318	348	1			304
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	829	3	320	9	N	291	365	1			230
02	1176	N	676	-0-	-500	-0-	480	3	196	9	N	178	178	1			230
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	740	3	472	9	N	429	358	1			301
04	1110	N	894	-0-	-216	-0-	613	3	281	9	N	255	341	1			215

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	2681	3	568	9	N	516	346	1			349
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1796	3	682	9	N	620	712	1			257
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	2831	3	607	9	N	552	695	1			114
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	1885	3	589	9	N	535	535	1			114
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1941	3	556	9	N	505	534	1			85
*04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2462	3	573	9	N	521	361	1			245

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					559
12	186	X	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					559
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					559
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					559
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					559
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					559

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					194
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					194
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					194
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					194
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					194

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	527	-0-	-223	-0-	470	3	57	9	N	52					254
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	605	3	63	9	N	57					311
01	744	N	378	-0-	-366	-0-	326	3	52	9	N	47	179	1			179
02	700	N	397	-0-	-303	-0-	397	3			N	-0-					179
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	535	3	107	9	N	97	179	1			97
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	629	3	41	9	N	37					134

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
11	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	2803	3	771	9	N	701	695	1			322
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	2777	3	894	9	N	813	1070	1			65
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	3393	3	1231	9	N	1119	1059	1			125
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	2979	3	985	9	N	895	895	1			125
03	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3024	3	963	9	N	875	884	1			116
04	4470	X	4459	-0-	-11	-0-	3284	3	1175	9	N	1068	1054	1			130

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
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	109	3	182	9	N	165	352	1			237
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	90	3	177	9	N	161	178	1			220
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	115	3	144	9	N	131					351
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	153	3	388	9	N	353	353	1			351
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	161	3	197	9	N	179	179	1			351
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					351

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
11	7230	X	6225	-0-	-1005	-0-	4835	3	1390	9	N	1264	1209	1			230
12	7471	X	6354	-0-	-1117	-0-	4882	3	1472	9	N	1338	1418	1			150
01	7471	X	6036	-0-	-1435	-0-	4617	3	1419	9	N	1290	1253	1			187
02	6216	X	5225	-0-	-991	-0-	3882	3	1343	9	N	1221	1221	1			187
03	6882	X	5554	-0-	-1328	-0-	4304	3	1250	9	N	1136	715	1			608
04	6240	X	5488	-0-	-752	-0-	4222	3	1266	9	N	1151	1580	1			179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	4484	3	355	9	N	323	353	1			264
12	5425	X	4850	-0-	-575	-0-	4511	3	339	9	N	308	358	1			214
01	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4460	3	354	9	N	322	357	1			179
02	4620	X	4049	-0-	-571	-0-	3852	3	197	9	N	179	179	1			179
03	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4096	3	470	9	N	427	361	1			245
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4133	3	316	9	N	287	176	1			356

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
11	2190	X	1583	-0-	-607	-0-	1143	3	440	9	N	400	173	1			335
12	2263	X	1744	-0-	-519	-0-	1434	3	310	9	N	282	356	1			261
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3658	3	207	9	N	188	358	1			91
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	1911	3	183	9	N	166	166	1			91
03	1829	X	1813	-0-	-16	-0-	1442	3	371	9	N	337	355	1			73
04	3600	X	2274	-0-	-1326	-0-	2002	3	272	9	N	247					320

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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	3	17	9	N	15					269
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	60	3	31	9	N	28					297
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					297
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					297
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	34	3	17	9	N	15					312
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	3	19	9	N	17					329

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
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3187	3	732	9	N	665	530	1			486
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	2816	3	946	9	N	860	1057	1			289
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3176	3	937	9	N	852	897	1			244
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2902	3	771	9	N	701	701	1			244
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3139	3	955	9	N	868	716	1			396
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3108	3	812	9	N	738	870	1			264

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
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	333	3	193	9	N	175	175	1			135
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	280	3	202	9	N	184					319
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	402	3	121	9	N	110	356	1			73
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	54	3			N	-0-					73
03	496	N	313	-0-	-183	-0-	124	3	189	9	N	172					245
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	355	3	193	9	N	175	350	1			70

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	41	-0-	-619	-0-	41	3			N	-0-					189
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	366	3	264	9	N	240	356	1			73
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					73
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					73
03	620	N	71	-0-	-549	-0-	45	3	26	9	N	24					97
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	N	10					107

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
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2012	3	508	9	Y	462	359	1			192
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2001	3	459	9	Y	417	446	1			163
01	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	930	3	353	9	Y	321	348	1			136
02	1596	N	1439	-0-	-157	-0-	956	3	483	9	Y	439	439	1			136
03	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	784	3	371	9	Y	337	354	1			119
04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	689	3	332	9	Y	302	349	1			72

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
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	47	3	9	9	N	8					276
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	41	3	8	9	N	7					283
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	3					286
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					286
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	58	3	17	9	N	15					301
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					306

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2604	-0-	-576	-0-	2112	3	492	9	N	447	523	1			291
12	3286	X	2477	-0-	-809	-0-	2055	3	422	9	N	384	356	1			319
01	3286	X	2184	-0-	-1102	-0-	1722	3	462	9	N	420	358	1			381
02	2968	X	1867	-0-	-1101	-0-	1478	3	389	9	N	354	354	1			381
03	3286	X	1875	-0-	-1411	-0-	1456	3	419	9	N	381	532	1			230
04	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	1347	3	416	9	N	378	359	1			249

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					311
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					312
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	3421	3	685	9	N	623	521	1			261
12	4836	X	3527	-0-	-1309	-0-	2861	3	666	9	N	605	535	1			331
01	4836	X	3482	-0-	-1354	-0-	2805	3	677	9	N	615	719	1			227
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	3879	3	587	9	N	534	534	1			227
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	4750	3	732	9	N	665	536	1			356
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4385	3	641	9	N	583	709	1			230

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2211	3	598	9	N	544	340	1			394
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	1738	3	652	9	N	593	690	1			297
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1331	3	660	9	N	600	695	1			202
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	1728	3	592	9	N	538	538	1			202
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2414	3	705	9	N	641	541	1			302
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	2744	3	618	9	N	562	720	1			144

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	1983	3	501	9	Y	455	354	1			189
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1997	3	461	9	Y	419	445	1			163
01	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	973	3	377	9	Y	343	364	1			142
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	988	3	498	9	Y	453	454	1			141
03	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	754	3	347	9	Y	315	341	1			115
04	1320	N	996	-0-	-324	-0-	671	3	325	9	Y	295	340	1			70

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	158	3	68	9	N	62	167	1			90
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	66	3	28	9	N	25					115
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	51	3	46	9	N	42					157
02	280	N	21	-0-	-259	-0-	21	3			N	-0-					157
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	3	103	9	N	94	169	1			82
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	26	3	25	9	N	23					105

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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					67
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					70
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					70
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					70
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	105	3	26	9	N	24					94
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	104	3	14	9	N	13					107

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	199	3	213	9	N	194	154	1			264
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					264
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					264
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	293	3	176	9	N	160	168	1			256
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					256
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	434	3	9	9	N	8					264

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8080	3	454	9	N	413	353	1			170
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	7878	3	481	9	N	437	358	1			249
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8852	3	474	9	N	431	545	1			135
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8725	3	389	9	N	354	354	1			135
03	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	9867	3	504	9	N	458	348	1			245
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9716	3	425	9	N	386	357	1			274

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1087	3	158	9	N	144	154	1			152
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	992	3	197	9	N	179	169	1			162
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	982	3	196	9	N	178	178	1			162
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	169	169	1			162
03	837	N	319	-0-	-518	-0-	212	3	107	9	N	97					259
04	810	N	187	-0-	-623	-0-	26	3	161	9	N	146	176	1			229

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	111	3	145	9	N	132	172	1			90
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	261	3	125	9	N	114					204
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	249	3	145	9	N	132					336
02	252	N	7	-0-	-245	-0-	7	3			N	-0-					336
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					336
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	372	3	140	9	N	127	174	1			289

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	547	3	144	9	N	131					371
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	834	3	249	9	N	226	353	1			244
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	578	3	161	9	N	146	181	1			209
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					209
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	671	3	380	9	N	345	178	1			376
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	570	3	198	9	N	180	357	1			199

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	2926	3	870	9	N	791	710	1			205
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3626	3	956	9	N	869	713	1			361
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	3359	3	815	9	N	741	723	1			379
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	2595	3	967	9	N	879	879	1			379
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3370	3	689	9	N	626	703	1			302
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3280	3	848	9	N	771	869	1			204

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

11	1230	X	637	-0-	-593	-0-	457	3	180	9	N	164	179	1			209
12	1271	X	281	-0-	-990	-0-	115	3	166	9	N	151	176	1			184
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	164	156	1			192
02	1148	X	641	-0-	-507	-0-	443	3	198	9	N	180	180	1			192
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	87					279
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1213	3	184	9	N	167	177	1			269

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

11	6180	X	6179	-0-	-1	-0-	5632	3	547	9	N	497	360	1			232
12	6386	X	6062	-0-	-324	-0-	5555	3	507	9	N	461	528	1			165
01	6200	X	4892	-0-	-1308	-0-	4338	3	554	9	N	504	527	1			142
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5700	3	380	9	N	345	345	1			142
03	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	5783	3	560	9	N	509	536	1			115
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6201	3	535	9	N	486	349	1			252

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	840	3	292	9	N	265	345	1			84
12	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	800	3	234	9	N	213	162	1			135
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	694	3	277	9	N	252	178	1			209
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	697	3	196	9	N	178	178	1			209
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	945	3	274	9	N	249	354	1			104
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	491	3	250	9	N	227	184	1			147

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	5656	3	1058	9	N	962	713	1			339
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	3374	3	1108	9	N	1007	1075	1			271
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	3292	3	1081	9	N	983	1075	1			179
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	2992	3	970	9	N	882	882	1			179
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	3589	3	1030	9	N	936	849	1			266
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3254	3	1031	9	N	937	896	1			307

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					407
12	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					407
01	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					407
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					407
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	209	3	52	9	N	47	178	1			276
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	185	3	88	9	N	80					356

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1527	3	479	9	N	435	365	1			210
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1465	3	468	9	N	425	536	1			99
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1798	3	463	9	N	421	360	1			160
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1002	3	404	9	N	367	367	1			160
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1414	3	449	9	N	408	520	1			48
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1485	3	446	9	N	405	349	1			104

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1289	3	68	9	N	62	178	1			145
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1220	3	66	9	N	60					205
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1289	3	66	9	N	60	180	1			85
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1504	3	958	9	N	871	871	1			85
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1499	3	149	9	N	135					220
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1458	3	99	9	N	90	163	1			147

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

11	9000	X	8776	-0-	-224	-0-	8392	3	384	9	N	349	337	1			134
12	9176	X	8365	-0-	-811	-0-	7996	3	369	9	N	335	360	1			109
01	9021	X	6645	-0-	-2376	-0-	6319	3	326	9	N	296	181	1			224
02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8058	3	394	9	N	358	358	1			224
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	8886	3	386	9	N	351	353	1			222
04	8790	X	8729	-0-	-61	-0-	8358	3	371	9	N	337	360	1			199

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

11	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	12384	3	954	9	N	867	885	1			266
12	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	10954	3	912	9	N	829	898	1			197
01	14322	X	11296	-0-	-3026	-0-	10375	3	921	9	N	837	705	1			329
02	12936	X	9732	-0-	-3204	-0-	8774	3	958	9	N	871	871	1			329
03	14322	X	9865	-0-	-4457	-0-	9108	3	757	9	N	688	710	1			307
04	13350	X	12303	-0-	-1047	-0-	11216	3	1087	9	N	988	879	1			416

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1348	3	199	9	N	181	178	1			112
12	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	1509	3	213	9	N	194	181	1			125
01	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1505	3	185	9	N	168	178	1			115
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1946	3	197	9	N	179	179	1			115
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1361	3	194	9	N	176	177	1			114
04	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1360	3	158	9	N	144	178	1			80

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	696	3	605	9	N	550	358	1			501
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	7					508
01	961	N	238	-0-	-723	-0-	238	3			N	-0-					508
02	1036	N	492	-0-	-544	-0-	307	3	185	9	N	168	168	1			508
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1351	3	90	9	N	82	510	1			80
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	904	3	199	9	N	181	177	1			84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
11	4380	X	3580	-0-	-800	-0-	3375	3	205	9	N	186	177	1			144
12	4371	X	3973	-0-	-398	-0-	3543	3	430	9	N	391	176	1			359
01	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	3900	3	46	9	N	42	172	1			229
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3993	3	184	9	N	167	167	1			229
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4047	3	249	9	N	226	370	1			85
04	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3151	3	165	9	N	150					235

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	767	3	86	9	N	78	156	1			99
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	785	3	106	9	N	96					195
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	804	3	106	9	N	96	181	1			110
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					110
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	742	3	196	9	N	178	179	1			109
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	745	3	105	9	N	95					204

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

11	11670	X	9842	-0-	-1828	-0-	9148	3	694	9	N	631	532	1			361
12	12059	X	9667	-0-	-2392	-0-	8994	3	673	9	N	612	707	1			266
01	11532	X	10110	-0-	-1422	-0-	9389	3	721	9	N	655	701	1			220
02	10416	X	10285	-0-	-131	-0-	9504	3	781	9	N	710	710	1			220
03	11222	X	10436	-0-	-786	-0-	9608	3	828	9	N	753	696	1			277
04	9840	X	9409	-0-	-431	-0-	8701	3	708	9	N	644	537	1			384

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

11	3570	X	2652	-0-	-918	-0-	1774	3	878	9	N	798	713	1			309
12	3689	X	2824	-0-	-865	-0-	1903	3	921	9	N	837	875	1			271
01	3689	X	2687	-0-	-1002	-0-	1803	3	884	9	N	804	886	1			189
02	3136	X	2792	-0-	-344	-0-	2024	3	768	9	N	698	698	1			189
03	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	2324	3	1002	9	N	911	863	1			237
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2230	3	888	9	N	807	698	1			346

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

11	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	1967	3	334	9	N	304	358	1			247
12	2418	X	2357	-0-	-61	-0-	2017	3	340	9	N	309	180	1			376
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2294	3	366	9	N	333	365	1			344
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1837	3	394	9	N	358	358	1			344
03	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	1950	3	255	9	N	232	357	1			219
04	2490	N	1882	-0-	-608	-0-	1585	3	297	9	N	270	163	1			326

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

11	3660	X	1929	-0-	-1731	-0-	1607	3	322	9	N	293	178	1			257
12	3627	X	2051	-0-	-1576	-0-	1728	3	323	9	N	294	329	1			222
01	3627	X	2393	-0-	-1234	-0-	2053	3	340	9	N	309	357	1			174
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2473	3	191	9	N	174	174	1			174
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3769	3	309	9	N	281	174	1			281
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3317	3	370	9	N	336	356	1			261

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

11	12030	X	7036	-0-	-4994	-0-	5013	3	2023	9	N	1839	1600	1			618
12	11873	X	7531	-0-	-4342	-0-	5650	3	1881	9	N	1710	1900	1			428
01	11873	X	8663	-0-	-3210	-0-	6719	3	1944	9	N	1767	1784	1			411
02	8736	X	6678	-0-	-2058	-0-	5096	3	1582	9	N	1438	1438	1			411
03	7533	X	7369	-0-	-164	-0-	5522	3	1847	9	N	1679	1415	1			675
04	8370	X	7171	-0-	-1199	-0-	5443	3	1728	9	N	1571	1758	1			488

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
11	9720	X	4941	-0-	-4779	-0-	3588	3	1353	9	N	1230	1066	1			354
12	8804	X	5626	-0-	-3178	-0-	4160	3	1466	9	N	1333	1426	1			261
01	6572	X	5323	-0-	-1249	-0-	3906	3	1417	9	N	1288	1437	1			112
02	5936	X	4321	-0-	-1615	-0-	3136	3	1185	9	N	1077	1077	1			112
03	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	4226	3	1234	9	N	1122	1072	1			162
04	5430	X	4363	-0-	-1067	-0-	3204	3	1159	9	N	1054	1069	1			147

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
11	58547	X	58547	-0-	-0-	-0-	54608	3	3939	9	Y	3581	3111	1			568
12	55904	X	55904	-0-	-0-	-0-	51934	3	3970	9	Y	3609	3871	1			306
01	54300	X	54300	-0-	-0-	-0-	50700	3	3600	9	Y	3273	3244	1			335
02	28896	X	26561	-0-	-2335	-0-	23095	3	3466	9	Y	3151	3143	1			343
03	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	25298	3	3438	9	Y	3125	3184	1			284
*04	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	24010	3	3390	9	Y	3082	3102	1			264

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
11	22950	X	17829	-0-	-5121	-0-	16629	3	1200	9	Y	1091	947	1			173
12	22413	X	17443	-0-	-4970	-0-	16200	3	1243	9	Y	1130	1208	1			95
01	21049	X	20745	-0-	-304	-0-	19347	3	1398	9	Y	1271	1238	1			128
02	40168	X	40168	-0-	-0-	-0-	38976	3	1192	9	Y	1084	1093	1			119
03	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-	40639	3	1063	9	Y	966	996	1			89
*04	39220	X	39220	-0-	-0-	-0-	38204	3	1016	9	Y	924	934	1			79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1710 X	1425	-0-	-285	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
12	2046 X	1351	-0-	-695	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
01	2046 X	607	-0-	-1439	-0-	607	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1001	-0-	-343	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
04	600 N	268	-0-	-332	-0-	268	3		N	-0-			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	931	-0-	-743	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

11	9720	X	4747	-0-	-4973	-0-	4727	2	20	9	N	18					20
12	10447	X	8857	-0-	-1590	-0-	8780	2	77	9	N	70					90
01	10447	X	9438	-0-	-1009	-0-	9364	2	74	9	N	67	53	1			104
02	9436	X	7781	-0-	-1655	-0-	7696	2	85	9	N	77	178	1			3
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9084	2	119	9	N	108	95	1			16
04	9210	X	8816	-0-	-394	-0-	8755	2	61	9	N	55					71

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

11	10860	X	7279	-0-	-3581	-0-	7206	2	73	9	N	66	1	8			69
12	11222	X	7275	-0-	-3947	-0-	7181	2	94	9	N	85	148	1	1	8	5
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11080	2	124	9	N	113	70	1			48
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9038	2	153	9	N	139	182	1	1	8	4
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10806	2	99	9	N	90	2	8			92
04	10860	X	9764	-0-	-1096	-0-	9670	2	94	9	N	85					177

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

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

11	DLQ G-10		77	-0-	77	2038	77	3			Y	-0-					273
12	2926	N	888	-0-	-2038	-0-	409	3	479	9	Y	435	363	1			345
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	337	3	587	9	Y	534	726	1			153
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	286	3	473	9	Y	430	345	1			238
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	339	3	490	9	Y	445	485	1			198
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	275	3	406	9	Y	369	297	1			270

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

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-
04	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

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-
04	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

11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	372	-0-	-736	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-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
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			41
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-			41
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			41
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			41
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			41
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	20	6	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	26	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	32	6	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2893	-0-	93	93	2893	3			N	-0-					-0-
03	3011	N	2918	-0-	-93	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	702	2	10	9	N	9	83	1			46
12	744	N	591	-0-	-153	-0-	578	2	13	9	N	12					58
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20					78
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					85
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					98
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22					120

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
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	801	2	8	9	N	7	97	1			51
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	726	2	30	9	N	27					78
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					80
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	633	2	4	9	N	4					84
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	642	2	4	9	N	4					88
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14					102

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		475	-0-	475	475	475	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		267	-0-	267	742	267	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		201	-0-	201	943	201	3			Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	330	-0-	-330	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	140	1	1651	3	Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	155	1	1825	3	Y	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	190	1	1988	3	Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	185	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	176	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	170	1	2078	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	164	1	1937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	128	1	1340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1596	N	1185	-0-	-411	-0-	96	1	1087	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	88	1	1085	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	78	1	949	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
12	37	X	-0-	-0-	-37	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	3000	N	2025	-0-	-975	697	154	1	1817	3	Y	49	47	1			14
							54	9									
12	1041	X	344	-0-	-697	-0-	26	1	306	3	Y	11	23	1			2
							12	9									
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	3752	X	2971	-0-	-781	-0-	239	1	2690	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
*03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	328	1	4044	3	Y	55	58	1			10
							61	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	194	1	2371	3	Y	43	45	1			8
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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-
04	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

11	900	N	281	-0-	-619	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	501	-0-	-429	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	38	1	591	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

11	1050	N	299	-0-	-751	-0-	23	1	270	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	992	N	13	-0-	-979	-0-	1	1	10	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	891	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	137	1	1689	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	363	-0-		-1347	-0-		17	1	340	3	Y	5	6	1			1
									6	9									
12	1767	X	453	-0-		-1314	-0-		21	1	426	3	Y	5	5	1			1
									6	9									
01	1767	X	322	-0-		-1445	-0-		17	1	301	3	Y	4	5	1			-0-
									4	9									
02	827	N	827	-0-		-0-	-0-		42	1	775	3	Y	9	6	1			3
									10	9									
*03	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-		58	1	1212	3	Y	19	17	1			5
									21	9									
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-		43	1	662	3	Y	14	18	1			1
									15	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-		-0-	-0-		25	1	494	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
12	521	N	521	-0-		-0-	-0-		24	1	491	3	Y	5	4	1			1
									6	9									
01	385	N	385	-0-		-0-	-0-		20	1	359	3	Y	5	6	1			-0-
									6	9									
02	578	N	578	-0-		-0-	-0-		29	1	543	3	Y	5	3	1			2
									6	9									
03	527	N	414	-0-		-113	-0-		19	1	391	3	Y	4	5	1			1
									4	9									
04	360	N	270	-0-		-90	-0-		16	1	251	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

11	400	N	400	-0-	-0-	-0-		31	1	369	3	Y	-0-					-0-	
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-		54	1	635	3	Y	-0-					-0-	
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-		20	1	211	3	Y	-0-					-0-	
02	364	N	331	-0-	-33	-0-		27	1	304	3	Y	-0-					-0-	
03	682	N	97	-0-	-585	-0-		7	1	90	3	Y	-0-					-0-	
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-		32	1	388	3	Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	X	576	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	50	1	519	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	588	X	403	-0-	-185	-0-	32	1	364	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	570	X	515	-0-	-55	-0-	38	1	469	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	176	1	3541	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	206	1	4211	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	160	1	2905	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
02	3528	X	3200	-0-	-328	-0-	163	1	3022	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
03	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	169	1	3542	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
04	4290	X	2993	-0-	-1297	-0-	181	1	2799	3	Y	12	14	1			1
							13	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1324	-0-	-836	-0-	62	1	1253	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1953	N	1277	-0-	-676	-0-	59	1	1208	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	950	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
02	1232	N	1032	-0-	-200	-0-	52	1	971	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	47	1	972	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	990	N	712	-0-	-278	-0-	43	1	662	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	450	-0-	-90	-0-	20	1	401	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
12	558	X	457	-0-	-101	-0-	20	1	398	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
01	558	X	376	-0-	-182	-0-	17	1	309	3	Y	45	50	1			2
							50	9									
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	14	1	266	3	Y	32	23	1			11
							35	9									
*03	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	372	3	Y	45	54	1			2
							50	9									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	292	3	Y	37	31	1			8
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		189	-0-	189	189	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	561	X	372	-0-	-189	-0-	366	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
11	990	N	671	-0-	-319	-0-	52	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	999	3	Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	102	1	1152	3	Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
12	279	X	256	-0-	-23	-0-	11	1	217	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	39	42	1			2
							43	9									
02	448	N	159	-0-	-289	-0-	7	1	120	3	Y	29	21	1			10
							32	9									
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
04	570	N	139	-0-	-431	-0-	7	1	113	3	Y	17	23	1			1
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1868	3	7	9	Y	6	5	1			9
12	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	1776	3	7	9	Y	6					15
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4	12	1			7
02	1764	N	1633	-0-	-131	-0-	1626	3	7	9	Y	6	6	1			7
03	1798	N	1158	-0-	-640	-0-	1155	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	1080	N	797	-0-	-283	-0-	795	3	2	9	Y	2					6

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 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
11	2970	X	1791	-0-	-1179	-0-	85	1	1702	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	125	1	2543	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	110	1	1993	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	102	1	1892	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	2666	N	2370	-0-	-296	-0-	108	1	2256	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	103	1	1586	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
11	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	53	1	1071	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	50	1	1030	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	55	1	998	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	49	1	902	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	46	1	953	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	43	1	660	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	400	-0-	-230	-0-	383	3	17	9	Y	15					289
12	1550	N	318	-0-	-1232	-0-	310	3	8	9	Y	7	176	1			120
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8	9	Y	7					127
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	239	3	11	9	Y	10					137
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	Y	12					149
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	18	1 9	209	3	Y	1	1	1			-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	18	1 9	212	3	Y	1	1	1			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1 9	305	3	Y	1	1	1			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1 9	256	3	Y	1	1	1			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1 9	274	3	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	22	1 9	273	3	Y	1	1	1			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	6					6
							7	9									
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
02	T. A.		191	-0-	191	191	9	1	172	3	Y	9					17
							10	9									
03	T. A.		189	-0-	189	380	8	1	174	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
04	T. A.		97	-0-	97	477	5	1	90	3	Y	2					8
							2	9									

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
11	1770	X	1230	-0-	-540	-0-	1211	2	19	9	Y	17					134
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					134
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					134
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					134
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					134
04	1230	X	1177	-0-	-53	-0-	1174	2	3	9	Y	3					137

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
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					7
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					7
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					7
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	474	2			Y	-0-					7
03	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			Y	-0-					7
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	280	2	1	9	Y	1					8

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
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					180
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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
11	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	3			N	-0-					125
12	1643	N	452	-0-	-1191	-0-	452	3			N	-0-					125
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					125
02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-					125
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					125
04	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	3			N	-0-					125

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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2100	N	1597	-0-	-503	-0-	124 11	1 9	1462	3	Y	10	9	1			3
12	2170	N	1560	-0-	-610	-0-	121 11	1 9	1428	3	Y	10	11	1			2
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	137 10	1 9	1428	3	Y	9	9	1			2
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	107 9	1 9	1201	3	Y	8	7	1			3
03	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	96 10	1 9	1180	3	Y	9	10	1			2
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	99 8	1 9	1206	3	Y	7	8	1			1

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
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-

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
11	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1769	3	20	9	N	18					125
12	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1809	3	17	9	N	15					140
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	3	17	9	N	15					155
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1606	3	17	9	N	15					170
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1737	3	19	9	N	17					187
04	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	1582	3	11	9	N	10					197

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	1105	3	Y	3	3	1			-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1228	3	Y	4	3	1			1
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	925	3	Y	3	4	1			-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	1077	3	Y	3	2	1			1
03	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	50 4	1 9	1043	3	Y	4	4	1			1
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	50 2	1 9	766	3	Y	2	3	1			-0-

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
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

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
11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1327	3	14	9	Y	13					55
12	1333	X	1316	-0-	-17	-0-	1316	3			Y	-0-					55
01	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			Y	-0-					55
02	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	1089	3	85	9	Y	77	116	1			16
03	1395	X	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					16
04	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			Y	-0-					16

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
11	1020	N	951	-0-	-69	-0-	74	1	877	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	77	1	912	3	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	3	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-

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
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	26	1	303	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	308	N	160	-0-	-148	-0-	13	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
11	T. A.		45	-0-	45	132	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		80	-0-	80	212	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
02	212	N	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	81 1 29 9		954	3	Y	26	24	1			7
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	87 1 30 9		1030	3	Y	27	29	1			5
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	100 1 25 9		1044	3	Y	23	24	1			4
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80 1 25 9		898	3	Y	23	19	1			8
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	74 1 26 9		915	3	Y	24	27	1			5
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	78 1 23 9		947	3	Y	21	22	1			4

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
11	1020	X	468	-0-	-552	-0-	22 1		446	3	Y	-0-					-0-
12	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9		1109	3	Y	1	1	1			-0-
01	1023	X	745	-0-	-278	-0-	39 1		706	3	Y	-0-					-0-
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	51 1		938	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	971	-0-	-207	-0-	44 1 1 9		926	3	Y	1	1	1			-0-
04	1140	X	588	-0-	-552	-0-	36 1 1 9		551	3	Y	1	1	1			-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
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	433 1		2365	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	434 1		2298	3	Y	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	505 1		2322	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2665	-0-	-51	-0-	442 1		2223	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	447 1		2506	3	Y	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	443 1		2429	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 04/21/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

11	750	N	11	-0-	-739	-0-	11	3			Y	-0-					1
12	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	3			Y	-0-					1
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

11	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	268	1	3166	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
12	3689	X	3025	-0-	-664	-0-	235	1	2771	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
01	3689	X	2208	-0-	-1481	-0-	192	1	2001	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	3332	X	2212	-0-	-1120	-0-	179	1	2018	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	3565	X	2483	-0-	-1082	-0-	185	1	2281	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
04	3450	X	2349	-0-	-1101	-0-	177	1	2158	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

11	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230					Y	-0-					-0-
12	320	X	90	-0-	-230	-0-	7 1	1 9	82	3	Y	1	1	1			-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	85	3	Y	1	1	1			-0-
02	196	X	30	-0-	-166	-0-	2 1	1 9	27	3	Y	1	1	1			-0-
03	217	X	90	-0-	-127	-0-	7 1	1 9	82	3	Y	1	1	1			-0-
04	90	X	30	-0-	-60	-0-	2 1	1 9	27	3	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

11	1530	N	1041	-0-	-489	-0-	100 2	1 9	939	3	Y	2	2	1			-0-
12	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	119 2	1 9	1168	3	Y	2	2	1			-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	610	3	Y	2	2	1			-0-
02	980	N	371	-0-	-609	-0-	38 2	1 9	331	3	Y	2	2	1			-0-
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	134 2	1 9	990	3	Y	2	2	1			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	648	3	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	187	1	2217	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	198	1	2335	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	218	1	2272	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	191	1	2154	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	201	1	2478	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	196	1	2392	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

11	510	N	504	-0-	-6	-0-	24	1	478	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	20	1	362	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	558	N	490	-0-	-68	-0-	22	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	21	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

11	180	N	146	-0-	-34	-0-	7 1	1 9	138	3	Y	1	1	1			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	206	3	Y	2	2	1			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	124	3	Y	2	2	1			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	158	3	Y	1	1	1			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	233	3	Y	3	3	1			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6 1	1 9	93	3	Y	1	2	1			-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

11	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	91	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	111	1	1306	3	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	77	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	92	1	1037	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	867	-0-	-559	-0-	65	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	99	1	1202	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

11	2430	X	1815	-0-	-615	-0-	86	1	1729	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	113	1	2297	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	125	1	2263	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1553	-0-	-911	-0-	80	1	1473	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1684	-0-	-1013	-0-	77	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	974	-0-	-1366	-0-	59	1	915	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	88	-0-	-253	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	198	1	2344	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	174	1	2049	3	Y	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	187	1	1957	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	151	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	166	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	152	1	1854	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	505	-0-	-111	-0-	41	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	42	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	35	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3420	X	1659	-0-	-1761	-0-	129 3	1 9	1527	3	Y	3	3	1			1
12	3007	X	1967	-0-	-1040	-0-	153 3	1 9	1811	3	Y	3	3	1			1
01	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	182 2	1 9	1897	3	Y	2	3	1			-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9	2620	3	Y	3	2	1			1
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	269 3	1 9	3321	3	Y	3	3	1			1
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	3132	3	Y	2	3	1			-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
11	1020	X	521	-0-	-499	-0-	28 1	1 9	492	3	Y	1					2
12	775	X	445	-0-	-330	-0-	29 1	1 9	415	3	Y	1	1	1			2
01	775	X	453	-0-	-322	-0-	23 1	1 9	429	3	Y	1	1	1			2
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	21 1	1 9	415	3	Y	1					3
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	16 1	1 9	359	3	Y	1	3	1			1
04	450	N	97	-0-	-353	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	15	N	-0-	-0-	-15	-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		320	3	Y	1					2
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	25 1 1 9		352	3	Y	1	1	1			2
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9		215	3	Y	1	2	1			1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9		318	3	Y	1					2
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	11 1 1 9		240	3	Y	1	2	1			1
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9 1 1 9		155	3	Y	1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	960	X	283	-0-	-677	-0-	13 1 13 9		257	3	Y	12	12	1			1
12	651	X	409	-0-	-242	-0-	18 1 20 9		371	3	Y	18	16	1			3
01	651	X	280	-0-	-371	-0-	14 1 18 9		248	3	Y	16	18	1			1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12 1 12 9		229	3	Y	11	8	1			4
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	16 1 15 9		325	3	Y	14	15	1			3
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	15 1 13 9		237	3	Y	12	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	115	1	2319	3	Y	61	60	1			8
							67	9									
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	121	1	2472	3	Y	66	61	1			13
							73	9									
01	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	118	1	2143	3	Y	68	78	1			3
							75	9									
02	2324	N	2067	-0-	-257	-0-	103	1	1903	3	Y	55	39	1			19
							61	9									
*03	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	108	1	2259	3	Y	63	69	1			13
							69	9									
04	2250	N	1741	-0-	-509	-0-	103	1	1586	3	Y	47	56	1			4
							52	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

11	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	65	1	1305	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	67	1	1372	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	58	1	1081	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1457	N	899	-0-	-558	-0-	41	1	857	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	48	1	744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1	9	Y	1					4
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			Y	-0-					4
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					4
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	1071	3	3	9	Y	3	6	1			1
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			Y	-0-					1
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					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
11	450	X	291	-0-	-159	-0-	23	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	X	364	-0-	-132	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	42	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-

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
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	44	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	36	1	436	3	Y	-0-					-0-

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
11	2700	N	2290	-0-	-410	-0-	657	1	1633	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	675	1	1579	3	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	621	1	1666	3	Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	739	1	1760	3	Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	685	1	1929	3	Y	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	720	1	1789	3	Y	-0-					-0-

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
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	189	1	1167	3	Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	187	1	1049	3	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	195	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	224	1	980	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	133	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	212	1	1727	3	Y	-0-					-0-

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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		113	-0-	113	113	7 2	1 9	104	3	Y	2	2	1			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

11	1560	X	376	-0-	-1184	-0-	18 1	1 9	357	3	Y	1	1	1			-0-
12	1736	X	710	-0-	-1026	-0-	33 1	1 9	676	3	Y	1	1	1			-0-
01	1736	X	1190	-0-	-546	-0-	62 1	1 9	1127	3	Y	1	1	1			-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1374	3	Y	2	1	1			1
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	N	527	-0-	-613	-0-	32 1	1 9	494	3	Y	1	1	1			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87 28	1 9	1752	3	Y	25	23	1			3
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	58 19	1 9	1194	3	Y	17	17	1			3
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	81 24	1 9	1460	3	Y	22	24	1			1
02	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	55 15	1 9	1016	3	Y	14	10	1			5
*03	1922	X	1158	-0-	-764	-0-	52 11	1 9	1095	3	Y	10	14	1			1
04	1860	X	1066	-0-	-794	-0-	64 9	1 9	993	3	Y	8	9	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	185 1	1 9	2188	3	Y	1	1	1			-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	208 1	1 9	2453	3	Y	1	1	1			-0-
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	243 1	1 9	2541	3	Y	1	1	1			-0-
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	221 1	1 9	2491	3	Y	1	1	1			-0-
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	216 1	1 9	2672	3	Y	1	1	1			-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	208 1	1 9	2541	3	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	720	N	455	-0-	-265	-0-	35	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	522	-0-	-222	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

11	510	N	287	-0-	-223	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

11	1590	N	915	-0-	-675	-0-	71	1	844	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	998	-0-	-459	-0-	78	1	920	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	98	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

11	1680	N	508	-0-	-1172	-0-	38	1	447	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
12	1209	N	347	-0-	-862	-0-	24	1	281	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	205	1	2525	3	Y	31	25	1			6
							34	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	164	1	2005	3	Y	30	32	1			4
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	19	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	T. A.		229	-0-	229	229	33	1	184	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*03	T. A.		2315	-0-	2315	2544	250	1	1996	3	Y	63	56	1			11
							69	9									
04	T. A.		2306	-0-	2306	4850	236	1	2011	3	Y	54	56	1			9
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	92	1	1086	3	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	589	-0-	-503	-0-	48	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	718	-0-	-367	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	557	1	4408	3	Y	-0-					-0-
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	631	1	5923	3	Y	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	471	1	3396	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	57	-0-	-4647	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	75	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	891	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	63	1	709	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	76	1	934	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	937	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	49	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	45	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	40	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	38	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	35	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		821	-0-	821	821	39	1	721	3	Y	55	36	1			19
							61	9									
*03	T. A.		864	-0-	864	1685	35	1	738	3	Y	83	91	1			11
							91	9									
04	T. A.		469	-0-	469	2154	27	1	410	3	Y	29	36	1			4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	154	-0-	-1616	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	99	-0-	-459	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

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	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5			5
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9			14
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			14
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			14
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			14
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

11	270	N	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1637	-0-	-403	-0-	198	1	1410	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	367	1	2895	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	244	1	1943	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	1540	N	1311	-0-	-229	-0-	201	1	1081	3	Y	26	22	1			9
							29	9									
*03	3007	X	556	-0-	-2451	-0-	122	1	409	3	Y	23	30	1			2
							25	9									
04	2910	X	346	-0-	-2564	-0-	26	1	313	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

11	3480	X	1946	-0-	-1534	-0-	454	1	1490	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3534	X	1566	-0-	-1968	-0-	456	1	1108	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3534	X	1803	-0-	-1731	-0-	506	1	1296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2324	X	2257	-0-	-67	-0-	551	1	1704	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	578	1	1965	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	546	1	1846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	Y	2					10
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					10
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					10
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	419	3	11	9	Y	10	18	1			2
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					2
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					2

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	75	1	882	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1023	N	786	-0-	-237	-0-	61	1	719	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	924	X	420	-0-	-504	-0-	34	1	384	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	992	X	916	-0-	-76	-0-	68	1	845	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	960	X	776	-0-	-184	-0-	59	1	715	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

11	210	N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

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	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	712	3	20	9	Y	18	17	1			5
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	728	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	656	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	622	3	21	9	Y	19	19	1			5
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	674	3	22	9	Y	20	20	1			5
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	713	3	21	9	Y	19	19	1			5

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					40
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					40
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					40
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	41	3			N	-0-					40
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					40
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

11	1980	N	229	-0-	-1751	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	212	-0-	-1400	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

11	330	N	220	-0-	-110	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	46	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

11	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	424	3	22	9	N	20					154
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	N	16					170
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					170
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					170
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

11	1380	X	249	-0-	-1131	-0-	235	3	14	9	Y	13					28
12	1302	X	505	-0-	-797	-0-	495	3	10	9	Y	9					37
01	1302	X	351	-0-	-951	-0-	341	3	10	9	Y	9	24	1			22
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	187	3	11	9	Y	10	22	1			10
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	672	3	25	9	Y	23	19	8			14
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	3	9	9	Y	8					22

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

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	160	X	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					1
04	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1					1
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					1
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	840	X	493	-0-	-347	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	907	-0-	-23	-0-	895	3	12	9	Y	11	10	8			1
04	900	X	467	-0-	-433	-0-	467	3			Y	-0-					1

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	Y	3					5
12	1209	X	922	-0-	-287	-0-	920	3	2	9	Y	2					7
01	1209	X	810	-0-	-399	-0-	809	3	1	9	Y	1	4	1			4
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	Y	2	4	1			2
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-	803	3	14	9	Y	13	11	8			4
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	328	3	2	9	Y	2					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

11	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	1155	3	55	9	Y	50	47	1			14
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1188	3	59	9	Y	54	54	1			14
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1098	3	46	9	Y	42	46	1			10
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	972	3	36	9	Y	33	34	1			9
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1143	3	59	9	Y	54	50	1			13
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1049	3	58	9	Y	53	51	1			15

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1004	3	25	9	Y	23					38
12	992	X	976	-0-	-16	-0-	961	3	15	9	Y	14					52
01	899	X	752	-0-	-147	-0-	741	3	11	9	Y	10	33	1			29
02	952	X	622	-0-	-330	-0-	610	3	12	9	Y	11	28	1			12
03	1054	X	881	-0-	-173	-0-	864	3	17	9	Y	15	6	8			21
04	1020	X	681	-0-	-339	-0-	681	3			Y	-0-					21

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

11	2160	X	2109	-0-	-51	-0-	2073	3	36	9	Y	33					56
12	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1930	3	24	9	Y	22					78
01	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1722	3	25	9	Y	23	51	1			50
02	1960	N	997	-0-	-963	-0-	974	3	23	9	Y	21	50	1			21
03	1953	N	973	-0-	-980	-0-	941	3	32	9	Y	29	20	8			30
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1023	3	14	9	Y	13					43

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

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		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		34	-0-	34	105	34	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	168	X	117	-0-	-51	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	180	X	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	714	3	15	9	Y	14					24
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	684	3	13	9	Y	12					36
01	651	X	638	-0-	-13	-0-	628	3	10	9	Y	9	23	1			22
02	672	X	453	-0-	-219	-0-	445	3	8	9	Y	7	22	1			7
03	744	X	636	-0-	-108	-0-	621	3	15	9	Y	14	8	8			13
04	720	X	354	-0-	-366	-0-	350	3	4	9	Y	4					17

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

11	1500	X	1339	-0-	-161	-0-	1287	3	52	9	Y	47	37	1			22
12	1550	X	1110	-0-	-440	-0-	1080	3	30	9	Y	27	36	1			13
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1454	3	45	9	Y	41	32	1			22
02	1456	X	1200	-0-	-256	-0-	1172	3	28	9	Y	25	31	1			16
03	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	1376	3	75	9	Y	68	57	1			27
04	1440	X	1251	-0-	-189	-0-	1209	3	42	9	Y	38	51	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	834	-0-	-96	-0-	820	3	14	9	Y	13					20
12	992	X	572	-0-	-420	-0-	565	3	7	9	Y	6					26
01	992	X	972	-0-	-20	-0-	960	3	12	9	Y	11	17	1			20
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7	19	1			8
*03	868	X	742	-0-	-126	-0-	723	3	19	9	Y	17	17	8			8
04	930	X	261	-0-	-669	-0-	260	3	1	9	Y	1					9

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	3	8	9	N	7					72
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	N	5					77
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1					78
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					82
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-					82
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	3	9	9	N	8					90

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					1
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					1
01	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	3			Y	-0-					1
02	5292	X	4417	-0-	-875	-0-	4417	3			Y	-0-					1
03	5859	X	5289	-0-	-570	-0-	5289	3			Y	-0-					1
04	5550	X	5030	-0-	-520	-0-	5030	3			Y	-0-					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

11	1590	X	1418	-0-	-172	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1159	-0-	-381	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	542	-0-	-1163	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

11	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	4294	3	202	9	Y	184	161	1			86
12	5115	X	4351	-0-	-764	-0-	4190	3	161	9	Y	146	163	1			69
01	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	4479	3	229	9	Y	208	166	1			111
02	4956	X	3662	-0-	-1294	-0-	3501	3	161	9	Y	146	162	1			95
03	5487	X	4705	-0-	-782	-0-	4332	3	373	9	Y	339	298	1			136
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4314	3	261	9	Y	237	284	1			89

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
12	389	X	-0-	-0-	-389	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

11	4230	X	3201	-0-	-1029	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3350	-0-	-1021	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	160	-0-	-398	-0-	153	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		734	-0-	734	734	689	3	45	9	Y	41					41
04	T. A.		648	-0-	648	1382	635	3	13	9	Y	12	33	1			20

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

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-
04	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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	3084	-0-	-2736	-0-	275	1	2775	3	Y	31					50
							34	9									
12	6014	X	68	-0-	-5946	-0-	50	1	18	9	Y	16	37	1			29
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	659	1	5206	3	Y	68	26	1			71
							75	9									
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	551	1	3896	3	Y	55					126
							61	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	370	1	3663	3	Y	54	125	1			55
							59	9									
04	5760	X	2611	-0-	-3149	-0-	273	1	2309	3	Y	26					81
							29	9									

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

11	6330	X	3891	-0-	-2439	-0-	3811	3	80	9	Y	73	92	1			111
12	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6362	3	127	9	Y	115					226
01	6479	X	3020	-0-	-3459	-0-	2943	3	77	9	Y	70	186	1			110
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5796	3	118	9	Y	107	86	1			131
03	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	6358	3	98	9	Y	89	104	1			116
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6251	3	96	9	Y	87					203

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

11	7380	X	7092	-0-	-288	-0-	7092	3			N	-0-					114
12	7626	X	7222	-0-	-404	-0-	7169	3	53	9	N	48					162
01	7626	X	6834	-0-	-792	-0-	6824	3	10	9	N	9					171
02	6748	X	6537	-0-	-211	-0-	6512	3	25	9	N	23					194
03	7347	X	7334	-0-	-13	-0-	7319	3	15	9	N	14	176	1			32
04	7080	X	7003	-0-	-77	-0-	6983	3	20	9	N	18					50

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

11	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	7463	3	51	9	Y	46	37	1			61
12	7657	X	7557	-0-	-100	-0-	7504	3	53	9	Y	48					109
01	7657	X	7519	-0-	-138	-0-	7455	3	64	9	Y	58	90	1			77
02	7000	X	6835	-0-	-165	-0-	6790	3	45	9	Y	41	60	1			58
03	7750	X	7148	-0-	-602	-0-	7111	3	37	9	Y	34	46	1			46
04	7500	X	6578	-0-	-922	-0-	6541	3	37	9	Y	34					80

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

11	6390	X	5747	-0-	-643	-0-	5712	3	35	9	Y	32	53	1			47
12	6603	X	5827	-0-	-776	-0-	5781	3	46	9	Y	42	50	1			39
01	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	5751	3	54	9	Y	49	41	1			47
02	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	4299	3	33	9	Y	30	56	1			21
03	5952	X	4675	-0-	-1277	-0-	4658	3	17	9	Y	15					36
04	5760	X	5484	-0-	-276	-0-	5454	3	30	9	Y	27	38	1			25

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

11	8190	X	5625	-0-	-2565	-0-	5623	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	8153	X	7377	-0-	-776	-0-	7374	3	3	9	Y	3					6
01	7874	X	7047	-0-	-827	-0-	7043	3	4	9	Y	4	5	1			5
02	6972	X	4769	-0-	-2203	-0-	4767	3	2	9	Y	2	4	1			3
03	7378	X	4848	-0-	-2530	-0-	4847	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	7140	X	6195	-0-	-945	-0-	6193	3	2	9	Y	2					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	7650	-0-	-390	-0-	170	1	7433	3	Y	43	41	1			20
							47	9									
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	162	1	7687	3	Y	45	41	1			24
							50	9									
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	181	1	8008	3	Y	45	41	1			28
							50	9									
02	7140	X	7132	-0-	-8	-0-	158	1	6918	3	Y	51	62	1			17
							56	9									
03	7905	X	7531	-0-	-374	-0-	171	1	7302	3	Y	53	40	1			30
							58	9									
04	7980	X	7293	-0-	-687	-0-	170	1	7077	3	Y	42	42	1			30
							46	9									

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
11	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	601	1	17199	3	Y	47	46	1			22
							52	9									
12	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	576	1	17511	3	Y	52	47	1			27
							57	9									
01	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	604	1	17643	3	Y	52	47	1			32
							57	9									
02	16884	X	15852	-0-	-1032	-0-	539	1	15249	3	Y	58	70	1			20
							64	9									
03	18693	X	17521	-0-	-1172	-0-	616	1	16839	3	Y	60	46	1			34
							66	9									
04	17850	X	16720	-0-	-1130	-0-	598	1	16071	3	Y	46	47	1			33
							51	9									

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
11	8160	X	6865	-0-	-1295	-0-	6757	3	108	9	Y	98	129	1			135
12	8432	X	6859	-0-	-1573	-0-	6720	3	139	9	Y	126	143	1			118
01	6665	X	5144	-0-	-1521	-0-	5026	3	118	9	Y	107	123	1			102
02	6916	X	6084	-0-	-832	-0-	5963	3	121	9	Y	110	136	1			76
03	7657	X	3634	-0-	-4023	-0-	3586	3	48	9	Y	44					120
04	6870	X	2174	-0-	-4696	-0-	2123	3	51	9	Y	46	116	1			50

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
11	12540	X	12027	-0-	-513	-0-	11906	3	121	9	Y	110	104	1			108
12	12958	X	12366	-0-	-592	-0-	12250	3	116	9	Y	105	109	1			104
01	12741	X	12303	-0-	-438	-0-	12159	3	144	9	Y	131	113	1			122
02	11508	X	11061	-0-	-447	-0-	10931	3	130	9	Y	118	125	1			115
03	12617	X	12203	-0-	-414	-0-	12079	3	124	9	Y	113	105	1			123
04	12030	X	11676	-0-	-354	-0-	11560	3	116	9	Y	105	111	1			117

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
11	10410	X	7191	-0-	-3219	-0-	380	1	6772	3	Y	35					55
							39	9									
12	8463	X	5957	-0-	-2506	-0-	387	1	5542	3	Y	25	40	1			40
							28	9									
01	8463	X	5267	-0-	-3196	-0-	261	1	4969	3	Y	34	36	1			38
							37	9									
02	6720	X	2398	-0-	-4322	-0-	114	1	2277	3	Y	6					44
							7	9									
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	409	1	8967	3	Y	34	44	1			34
							37	9									
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	451	1	7584	3	Y	20					54
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5976	-0-		-984		-0-	649	1	5228	3	Y	90					128
									99	9									
12	7192	X	6577	-0-		-615		-0-	892	1	5596	3	Y	81	94	1			115
									89	9									
01	6231	X	5122	-0-		-1109		-0-	435	1	4603	3	Y	76	103	1			88
									84	9									
02	6175	X	6175	-0-		-0-		-0-	549	1	5542	3	Y	76					164
									84	9									
03	6572	X	5339	-0-		-1233		-0-	581	1	4662	3	Y	87	164	1			87
									96	9									
04	6360	X	4294	-0-		-2066		-0-	606	1	3620	3	Y	62					149
									68	9									

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

11	13650	X	9866	-0-		-3784		-0-	9774	3	92	9	Y	84	72	1			39
12	13919	X	9564	-0-		-4355		-0-	9495	3	69	9	Y	63	72	1			30
01	13857	X	9297	-0-		-4560		-0-	9200	3	97	9	Y	88	71	1			47
02	12768	X	8167	-0-		-4601		-0-	8098	3	69	9	Y	63	69	1			41
03	14136	X	9080	-0-		-5056		-0-	8922	3	158	9	Y	144	127	1			58
04	9870	X	8985	-0-		-885		-0-	8874	3	111	9	Y	101	121	1			38

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

11	9913	X	9913	-0-		-0-		-0-	222	1	9685	3	Y	5	5	1			2
									6	9									
12	10416	X	9991	-0-		-425		-0-	206	1	9778	3	Y	6	5	1			3
									7	9									
01	10416	X	9905	-0-		-511		-0-	219	1	9680	3	Y	5	5	1			3
									6	9									
02	9408	X	8574	-0-		-834		-0-	191	1	8376	3	Y	6	7	1			2
									7	9									
03	10354	X	9881	-0-		-473		-0-	226	1	9647	3	Y	7	5	1			4
									8	9									
04	9900	X	9612	-0-		-288		-0-	225	1	9381	3	Y	5	5	1			4
									6	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

11	12570	X	11922	-0-		-648		-0-	11892	3	30	9	N	27					91
12	12989	X	12308	-0-		-681		-0-	12304	3	4	9	N	4					95
01	12865	X	12591	-0-		-274		-0-	12551	3	40	9	N	36	101	1			30
02	11480	X	11070	-0-		-410		-0-	11070	3			N	-0-					30
03	12710	X	11945	-0-		-765		-0-	11937	3	8	9	N	7	37	1			-0-
04	12180	X	11430	-0-		-750		-0-	11354	3	76	9	Y	69	43	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	16130	-0-	-130	-0-	16108	3	22	9	Y	20	17	1			9
12	16616	X	16528	-0-	-88	-0-	16511	3	17	9	Y	15	17	1			7
01	16616	X	16071	-0-	-545	-0-	16048	3	23	9	Y	21	17	1			11
02	15120	X	14083	-0-	-1037	-0-	14065	3	18	9	Y	16	17	1			10
03	16740	X	15516	-0-	-1224	-0-	15479	3	37	9	Y	34	30	1			14
04	16140	X	15392	-0-	-748	-0-	15366	3	26	9	Y	24	29	1			9

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
11	7320	X	2487	-0-	-4833	-0-	2465	3	22	9	Y	20	28	1			32
12	7564	X	2417	-0-	-5147	-0-	2395	3	22	9	Y	20					52
01	7285	X	1206	-0-	-6079	-0-	1191	3	15	9	Y	14	42	1			24
02	6076	X	1344	-0-	-4732	-0-	1331	3	13	9	Y	12	19	1			17
03	4650	X	639	-0-	-4011	-0-	627	3	12	9	Y	11	13	1	8	8	7
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					7

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
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6104	3	8	9	Y	7	5	1			9
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6398	3	9	9	Y	8					17
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6331	3	10	9	Y	9	14	1			12
02	5712	X	4355	-0-	-1357	-0-	4351	3	4	9	Y	4	9	1			7
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9119	-0-	-301	-0-	9046	3	73	9	Y	66	62	1			65
12	9734	X	9367	-0-	-367	-0-	9297	3	70	9	Y	64	66	1			63
01	9734	X	9388	-0-	-346	-0-	9302	3	86	9	Y	78	68	1			73
02	8792	X	8333	-0-	-459	-0-	8255	3	78	9	Y	71	75	1			69
03	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	9138	3	75	9	Y	68	63	1			74
04	9120	X	8872	-0-	-248	-0-	8803	3	69	9	Y	63	67	1			70

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
11	19560	X	17877	-0-	-1683	-0-	17836	3	41	9	Y	37	31	1			17
12	19592	X	18056	-0-	-1536	-0-	18026	3	30	9	Y	27	31	1			13
01	19251	X	17464	-0-	-1787	-0-	17423	3	41	9	Y	37	30	1			20
02	16828	X	15042	-0-	-1786	-0-	15012	3	30	9	Y	27	30	1			17
03	18631	X	16186	-0-	-2445	-0-	16118	3	68	9	Y	62	54	1			25
04	17880	X	15815	-0-	-2065	-0-	15768	3	47	9	Y	43	52	1			16

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
11	16440	X	16319	-0-	-121	-0-	16298	3	21	9	Y	19	16	1			9
12	16988	X	16703	-0-	-285	-0-	16689	3	14	9	Y	13	16	1			6
01	16988	X	16344	-0-	-644	-0-	16323	3	21	9	Y	19	15	1			10
02	15288	X	14356	-0-	-932	-0-	14341	3	15	9	Y	14	15	1			9
03	16926	X	15736	-0-	-1190	-0-	15701	3	35	9	Y	32	28	1			13
04	16320	X	15579	-0-	-741	-0-	15555	3	24	9	Y	22	27	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	190	1	11320	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
12	12090	X	6963	-0-	-5127	-0-	102	1	6854	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	12090	X	9692	-0-	-2398	-0-	182	1	9499	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	246	1	10924	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	225	1	12798	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
04	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	216	1	12410	3	Y	10	10	1			7
							11	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

11	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	464	1	16200	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
12	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	457	1	17203	3	Y	24	22	1			13
							26	9									
01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	473	1	16972	3	Y	24	22	1			15
							26	9									
02	15736	X	15252	-0-	-484	-0-	431	1	14790	3	Y	28	34	1			9
							31	9									
03	17701	X	16940	-0-	-761	-0-	493	1	16415	3	Y	29	22	1			16
							32	9									
04	17130	X	16133	-0-	-997	-0-	477	1	15631	3	Y	23	23	1			16
							25	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

11	18360	X	17571	-0-	-789	-0-	289	1	17230	3	Y	47	45	1			22
							52	9									
12	18724	X	17911	-0-	-813	-0-	262	1	17593	3	Y	51	46	1			27
							56	9									
01	18724	X	18062	-0-	-662	-0-	290	1	17717	3	Y	50	46	1			31
							55	9									
02	16912	X	16094	-0-	-818	-0-	264	1	15768	3	Y	56	68	1			19
							62	9									
03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-	292	1	17178	3	Y	59	45	1			33
							65	9									
04	17580	X	16386	-0-	-1194	-0-	280	1	16055	3	Y	46	46	1			33
							51	9									

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

11	14910	X	14487	-0-	-423	-0-	14466	3	21	9	N	19					66
12	15407	X	14868	-0-	-539	-0-	14865	3	3	9	N	3					69
01	15314	X	14983	-0-	-331	-0-	14953	3	30	9	N	27	74	1			22
02	13580	X	13470	-0-	-110	-0-	13470	3			N	-0-					22
03	15035	X	14137	-0-	-898	-0-	14131	3	6	9	N	5	27	1			-0-
04	14490	X	14313	-0-	-177	-0-	14255	3	58	9	Y	53	33	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	541	1 6 9	10959	3	Y	5	5	1			2
12	12214	X	10777	-0-	-1437	-0-	608	1 7 9	10162	3	Y	6	5	1			3
01	12214	X	10748	-0-	-1466	-0-	572	1 6 9	10170	3	Y	5	5	1			3
02	11032	X	9632	-0-	-1400	-0-	459	1 7 9	9166	3	Y	6	7	1			2
03	11966	X	11428	-0-	-538	-0-	493	1 8 9	10927	3	Y	7	5	1			4
04	11520	X	11236	-0-	-284	-0-	462	1 6 9	10768	3	Y	5	5	1			4

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	174	1 43 9	10373	3	Y	39	38	1			18
12	10850	X	7024	-0-	-3826	-0-	102	1 37 9	6885	3	Y	34	34	1			18
01	10850	X	6141	-0-	-4709	-0-	217	1 35 9	5889	3	Y	32	30	1			20
02	9940	X	9594	-0-	-346	-0-	244	1 51 9	9299	3	Y	46	50	1			16
03	11005	X	9862	-0-	-1143	-0-	238	1 51 9	9573	3	Y	46	36	1			26
04	10590	X	10011	-0-	-579	-0-	227	1 43 9	9741	3	Y	39	38	1			27

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
11	17580	X	16013	-0-	-1567	-0-	263	1 47 9	15703	3	Y	43	41	1			20
12	18569	X	15507	-0-	-3062	-0-	227	1 50 9	15230	3	Y	45	41	1			24
01	18569	X	14185	-0-	-4384	-0-	228	1 48 9	13909	3	Y	44	41	1			27
02	16772	X	12262	-0-	-4510	-0-	214	1 45 9	12003	3	Y	41	54	1			14
03	17608	X	15678	-0-	-1930	-0-	261	1 58 9	15359	3	Y	53	37	1			30
04	16020	X	15097	-0-	-923	-0-	258	1 46 9	14793	3	Y	42	42	1			30

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
11	14130	X	14125	-0-	-5	-0-	232	1 29 9	13864	3	Y	26	26	1			12
12	15810	X	15301	-0-	-509	-0-	224	1 32 9	15045	3	Y	29	26	1			15
01	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	256	1 32 9	15615	3	Y	29	26	1			18
02	14644	X	13626	-0-	-1018	-0-	224	1 35 9	13367	3	Y	32	39	1			11
03	16213	X	15613	-0-	-600	-0-	261	1 36 9	15316	3	Y	33	25	1			19
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	264	1 29 9	15157	3	Y	26	26	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15390	X	12296	-0-	-3094	-0-	341	1	11919	3	Y	33	32	1			15
							36	9									
12	15903	X	12321	-0-	-3582	-0-	318	1	11963	3	Y	36	32	1			19
							40	9									
01	15903	X	12270	-0-	-3633	-0-	332	1	11899	3	Y	35	32	1			22
							39	9									
02	11900	X	10574	-0-	-1326	-0-	298	1	10232	3	Y	40	48	1			14
							44	9									
03	13175	X	11745	-0-	-1430	-0-	341	1	11360	3	Y	40	31	1			23
							44	9									
04	12300	X	11626	-0-	-674	-0-	343	1	11248	3	Y	32	32	1			23
							35	9									

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14100	X	13735	-0-	-365	-0-	225	1	13448	3	Y	56	55	1			26
							62	9									
12	14570	X	14283	-0-	-287	-0-	208	1	14007	3	Y	62	55	1			33
							68	9									
01	13919	X	12210	-0-	-1709	-0-	196	1	11952	3	Y	56	54	1			35
							62	9									
02	12992	X	11590	-0-	-1402	-0-	190	1	11325	3	Y	68	80	1			23
							75	9									
03	14384	X	12693	-0-	-1691	-0-	211	1	12404	3	Y	71	54	1			40
							78	9									
04	13830	X	11661	-0-	-2169	-0-	199	1	11403	3	Y	54	56	1			38
							59	9									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16950	X	13455	-0-	-3495	-0-	221	1	13199	3	Y	32	35	1			15
							35	9									
12	17329	X	16587	-0-	-742	-0-	242	1	16295	3	Y	45	36	1			24
							50	9									
01	17329	X	16498	-0-	-831	-0-	265	1	16185	3	Y	44	40	1			28
							48	9									
02	14140	X	13691	-0-	-449	-0-	224	1	13413	3	Y	49	60	1			17
							54	9									
03	16585	X	15960	-0-	-625	-0-	266	1	15638	3	Y	51	39	1			29
							56	9									
04	16050	X	15309	-0-	-741	-0-	262	1	15002	3	Y	41	41	1			29
							45	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12870	X	11287	-0-	-1583	-0-	511	1	10721	3	Y	50	48	1			23
							55	9									
12	12338	X	6940	-0-	-5398	-0-	437	1	6449	3	Y	49	46	1			26
							54	9									
01	12338	X	10467	-0-	-1871	-0-	573	1	9838	3	Y	51	45	1			32
							56	9									
02	11340	X	9684	-0-	-1656	-0-	504	1	9115	3	Y	59	71	1			20
							65	9									
03	12555	X	10601	-0-	-1954	-0-	491	1	10042	3	Y	62	47	1			35
							68	9									
04	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	498	1	10341	3	Y	49	49	1			35
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

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
11	24570	X	22883	-0-		-1687		-0-	373	1	22275	3	Y	214	209	1			99
									235	9									
12	25389	X	23929	-0-		-1460		-0-	347	1	23323	3	Y	235	210	1			124
									259	9									
01	24831	X	23197	-0-		-1634		-0-	370	1	22573	3	Y	231	211	1			144
									254	9									
02	22428	X	19911	-0-		-2517		-0-	323	1	19302	3	Y	260	315	1			89
									286	9									
03	24118	X	21583	-0-		-2535		-0-	356	1	20932	3	Y	268	206	1			151
									295	9									
04	23160	X	21067	-0-		-2093		-0-	357	1	20475	3	Y	214	214	1			151
									235	9									

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

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
11	11790	X	11742	-0-		-48		-0-	193	1	11532	3	Y	15	15	1			7
									17	9									
12	11997	X	11997	-0-		-0-		-0-	176	1	11802	3	Y	17	15	1			9
									19	9									
01	12062	X	12062	-0-		-0-		-0-	194	1	11850	3	Y	16	15	1			10
									18	9									
02	10948	X	10610	-0-		-338		-0-	174	1	10415	3	Y	19	23	1			6
									21	9									
03	12121	X	11749	-0-		-372		-0-	196	1	11531	3	Y	20	15	1			11
									22	9									
04	11730	X	11174	-0-		-556		-0-	191	1	10966	3	Y	15	15	1			11
									17	9									

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

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
11	4667	X	4667	-0-		-0-		-0-	4667	2			N	-0-					28
12	4743	X	4743	-0-		-0-		-0-	4722	2	21	9	N	19					47
01	4641	X	4641	-0-		-0-		-0-	4640	2	1	9	N	1	1	8			47
02	4155	X	4155	-0-		-0-		-0-	4154	2	1	9	N	1	1	8			47
03	4917	X	4917	-0-		-0-		-0-	4719	2	198	9	N	180	178	1	1	8	48
04	4637	X	4637	-0-		-0-		-0-	4601	2	36	9	N	33	1	8			80

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

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
11	2340	X	-0-	-0-		-2340		-0-					N	-0-					157
12	2418	X	-0-	-0-		-2418		-0-					N	-0-					157
01	2418	X	-0-	-0-		-2418		-0-					N	-0-					157
02	476	X	-0-	-0-		-476		-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					157

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

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
11	1050	N	738	-0-		-312		-0-	738	2			Y	-0-					11
12	901	N	901	-0-		-0-		-0-	901	2			Y	-0-					11
01	1014	N	1014	-0-		-0-		-0-	996	2	18	9	Y	16					27
02	814	N	814	-0-		-0-		-0-	814	2			Y	-0-					27
03	1078	N	1078	-0-		-0-		-0-	1071	2	7	9	Y	6					33
04	990	N	910	-0-		-80		-0-	893	2	17	9	Y	15					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					135
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					135
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					135
02	1092	N	360	-0-	-732	-0-	360	2			N	-0-					135
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2281	2	42	9	N	38	155	1	1	8	17
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					17

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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-
04	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

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					147

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

11		981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-				40
12		986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-				40
01		827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-				40
02	DLQ G-10			519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-				40
03	DLQ G-10			928	-0-	928	1447	928	2			Y	-0-				40
04	DLQ G-10			758	-0-	758	2205	758	2			Y	-0-				40

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

11		60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
12		775	N	26	-0-	-749	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
01		961	N	41	-0-	-920	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10			159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10			2	-0-	2	161	2	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10			10	-0-	10	171	10	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		116	3	Y	1	1	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 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
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	116	3	Y	3					58
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					58
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					58
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY		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-
04	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

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

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	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-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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
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-
04	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	26	-0-	-634	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

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

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

11	14B DENY	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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

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

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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-
04	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

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-
04	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

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	16	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	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
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-
04	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 #: 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
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	387	1	2018	3	Y	-0-			-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	350	1	1916	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-			-0-
*03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			88
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			88

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

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-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	261	1	1359	3	Y	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	238	1	1307	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 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
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-			1
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	Y	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	X	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-			-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	410	-0-	-790	518	410	2			Y	-0-			47
12	962	N	444	-0-	-518	-0-	444	2			Y	-0-			47
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			47
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			47
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			47
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	480	-0-	-408	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	94	-0-	-354	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

11	1200	N	1462	-0-	262	4443	1462	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1752	-0-	-1348	3095	1752	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1645	-0-	-1455	1640	1641	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2489	N	849	-0-	-1640	-0-	849	2			Y	-0-					1
03	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			Y	-0-					1
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

11	1200	N	225	-0-	-975	21	225	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

11	1200	N	330	-0-	-870	684	330	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	463	-0-	-684	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	83	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	1200	N	1270	-0-	70	3977	1270	2			Y	-0-					22
12	3100	N	1252	-0-	-1848	2129	1252	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1268	-0-	-1832	297	1268	2			Y	-0-					22
02	1442	N	1145	-0-	-297	-0-	1145	2			Y	-0-					22
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1249	2	86	9	Y	78					100
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-	84	1			17

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

11	8	N	-0-	-0-	-8	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

11	1050 N	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					34
12	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					34
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					34
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					34
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					34
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					34

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
11	19890	X	4037	-0-	-15853	-0-	4037	2			Y	-0-					85
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					85
01	6324	X	4675	-0-	-1649	-0-	4545	2	130	9	Y	118	180	1			23
02	5712	X	5221	-0-	-491	-0-	5221	2			Y	-0-					23
03	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	6064	2			Y	-0-					23
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					23

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
11	9540	X	9154	-0-	-386	-0-	549	1	8539	2	N	60					90
							66	9									
12	9858	X	9512	-0-	-346	-0-	565	1	8881	2	N	60					150
							66	9									
01	9641	X	9169	-0-	-472	-0-	553	1	8486	2	N	118	178	1			90
							130	9									
02	8848	X	8219	-0-	-629	-0-	512	1	7666	2	N	37	110	1			17
							41	9									
03	9796	X	2371	-0-	-7425	-0-	305	1	2066	2	N	-0-					17
04	9210	X	4364	-0-	-4846	-0-	267	1	4097	2	N	-0-					17

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
11	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	348	1	5406	2	N	-0-					130
12	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	362	1	5695	2	N	-0-					130
01	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	360	1	5532	2	N	124	62	1			192
							136	9									
02	5712	X	5079	-0-	-633	-0-	316	1	4732	2	N	28	82	1			138
							31	9									
03	6324	X	412	-0-	-5912	-0-	53	1	359	2	N	-0-					138
04	5850	X	187	-0-	-5663	-0-	11	1	176	2	N	-0-					138

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
11	6480	X	6397	-0-	-83	-0-	387	1	6010	2	N	-0-					91
12	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	397	1	6243	2	N	-0-					91
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	405	1	6212	2	N	44	118	1			17
							48	9									
02	6160	X	5822	-0-	-338	-0-	365	1	5457	2	N	-0-					17
03	6820	X	5705	-0-	-1115	-0-	734	1	4971	2	N	-0-					17
04	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	718	1	11014	2	N	-0-					17

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
11	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	366	1	5692	2	N	-0-					148
12	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	380	1	5969	2	N	80	181	1			47
							88	9									
01	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	388	1	5951	2	N	76					123
							84	9									
02	6244	X	5573	-0-	-671	-0-	347	1	5187	2	N	35					158
							39	9									
03	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	613	1	4156	2	N	-0-					158
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	653	1	10011	2	N	39					197
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	9900	X	9619	-0-	-281	-0-	9444	2	175	9	N	159	183	1			134
12	9796	X	9778	-0-	-18	-0-	9593	2	185	9	N	168	177	1			125
01	9796	X	2299	-0-	-7497	-0-	2109	2	190	9	N	173	180	1			118
02	8848	X	8048	-0-	-800	-0-	8048	2			N	-0-					118
03	9796	X	6678	-0-	-3118	-0-	6678	2			N	-0-					118
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9618	2	151	9	N	137	179	1			76

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
11	68463	X	16635	-0-	-51828	-0-	16545	2	90	9	Y	82	80	1			47
12	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16687	2	52	9	Y	47					94
01	17391	X	15906	-0-	-1485	-0-	15877	2	29	9	Y	26	90	1			30
02	15708	X	15073	-0-	-635	-0-	14939	2	134	9	Y	122	80	1			72
03	17205	X	17055	-0-	-150	-0-	16964	2	91	9	Y	83	85	1			70
04	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16598	2	59	9	Y	54	84	1			40

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
11	59095	X	14133	-0-	-44962	-0-	14030	2	103	9	Y	94	92	1			54
12	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14804	2	59	9	Y	54					108
01	15190	X	14485	-0-	-705	-0-	14453	2	32	9	Y	29	103	1			34
02	13720	X	12551	-0-	-1169	-0-	12397	2	154	9	Y	140	91	1			83
03	15004	X	13754	-0-	-1250	-0-	13651	2	103	9	Y	94	97	1			80
04	14370	X	13165	-0-	-1205	-0-	13097	2	68	9	Y	62	96	1			46

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					3
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					3
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					3
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
11	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3335	2	3	9	N	3	3	8			7
12	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3201	2	63	9	N	57	47	1	4	8	13
01	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3075	2	4	9	N	4	4	8			13
02	3108	X	1266	-0-	-1842	-0-	1244	2	22	9	N	20	20	8			13
03	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	3	1	2511	2	N	22	22	8			13
							24	9									
04	3330	X	1829	-0-	-1501	-0-	1827	2	2	9	N	2	2	8			13

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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	662	2	74	9	Y	67	57	0			10
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	711	2	88	9	Y	80	65	0			25
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	478	2	59	9	Y	54	67	0			12

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
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2092	2	15	9	Y	14	16	1			12
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1955	2	15	9	Y	14	16	7			10
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1972	2	13	9	Y	12	15	1			7
02	1960	N	1661	-0-	-299	-0-	1648	2	13	9	Y	12	17	1			2
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1999	2	18	9	Y	16					18
04	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	1705	2	14	9	Y	13	18	1			13

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
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	Y	6	5	1	1	7	4
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	2	4	9	Y	4	7	1			1
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	1400	N	1114	-0-	-286	-0-	1110	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4	8	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3253	2	33	9	Y	30	24	0	1	7	7
12	2170	X	1970	-0-	-200	-0-	1940	2	30	9	Y	27	30	0			4
01	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	1307	2	17	9	Y	15	17	0			2
02	1960	X	1510	-0-	-450	-0-	1489	2	21	9	Y	19	18	0			3
03	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	1891	2	28	9	Y	25	20	0			8
04	2100	X	2032	-0-	-68	-0-	2003	2	29	9	Y	26	28	0			6

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
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1789	2	29	9	Y	26	21	0	1	7	6
12	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	1510	2	35	9	Y	32	34	0			4
01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1594	2	36	9	Y	33	32	0			5
02	1708	N	1490	-0-	-218	-0-	1459	2	31	9	Y	28	29	0			4
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	Y	35	28	0			11
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1632	2	37	9	Y	34	38	0			7

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	7	0			2
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	7			2
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	Y	9	9	0			2
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	0			2
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	455	2	13	9	Y	12	12	0			2
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	449	2	9	9	Y	8	9	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1993	2	20	9	Y	18	15	0			3
12	3100	N	3972	-0-	872	872	3941	2	31	9	Y	28	22	7			9
01	3100	N	2589	-0-	-511	361	2561	2	28	9	Y	25	28	0			6
02	2378	N	2017	-0-	-361	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	0			8
03	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2173	2	36	9	Y	33	35	0			6
04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2128	2	25	9	Y	23	25	0			4

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1595	2	24	9	Y	22	18	0			4
12	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1853	2	21	9	Y	19	17	0			6
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1802	2	28	9	Y	25	25	0			6
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1644	2	31	9	Y	28	25	0			9
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1596	2	40	9	Y	36	38	0			7
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	Y	24	27	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	1141	2	14	9	Y	13	11	0	1	7	3
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1659	2	32	9	Y	29	28	0			4
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	Y	27	27	0			4
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1494	2	26	9	Y	24	24	0			4
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	23	0			9
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	29	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1457	2	32	9	Y	29	24	0			5
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1274	2	21	9	Y	19	18	0			6
01	1209	N	885	-0-	-324	-0-	865	2	20	9	Y	18	20	0			4
02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	919	2	26	9	Y	24	20	0			8
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1179	2	42	9	Y	38	39	0			7
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	Y	28	30	0			5

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	689	-0-	-961	-0-	685	2	4	9	Y	4	3	0			1
12	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	1391	2	7	9	Y	6	5	0			2
01	1767	N	1006	-0-	-761	-0-	998	2	8	9	Y	7	7	0			2
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	2	7	9	Y	6	6	0			2
03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	0			2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	7	0			1

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	Y	6	5	0			2
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	997	2	31	9	Y	28	23	0		5
12	1178	N	526	-0-	-652	-0-	514	2	12	9	Y	11	12	0		4
01	1147	N	792	-0-	-355	-0-	769	2	23	9	Y	21	20	0		5
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	888	2	34	9	Y	31	26	0		10
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	961	2	50	9	Y	45	47	0		8
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	936	2	33	9	Y	30	33	0		5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	592	2	344	9	Y	313	279	0	6 7	74
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	330	2	290	9	Y	264	302	0		36
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	240	2	195	9	Y	177	188	0		25
02	532	N	366	-0-	-166	-0-	202	2	164	9	Y	149	151	0		23
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	223	2	194	9	Y	176	144	0		55
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	177	2	151	9	Y	137	162	0		30

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2361	-0-	-159	-0-	2338	2	23	9	Y	21	17	0		4
12	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	2288	2	17	9	Y	15	14	0		5
01	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1845	2	19	9	Y	17	18	0		4
02	2212	N	1366	-0-	-846	-0-	1349	2	17	9	Y	15	14	0		5
03	2294	N	1489	-0-	-805	-0-	1466	2	23	9	Y	21	22	0		4
04	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	2	15	9	Y	14	15	0		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 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
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	10	0			2
12	1209	N	958	-0-	-251	-0-	949	2	9	9	Y	8	7	0			3
01	1147	N	943	-0-	-204	-0-	933	2	10	9	Y	9	10	0			2
02	1064	N	820	-0-	-244	-0-	807	2	13	9	Y	12	10	0			4
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	861	2	17	9	Y	15	16	0			3
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	886	2	12	9	Y	11	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 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
11	3000	N	3469	-0-	469	469	3458	2	11	9	Y	10	6	1	9	7	7
12	3100	N	2889	-0-	-211	258	2880	2	9	9	Y	8	13	1			2
01	3100	N	2844	-0-	-256	2	2834	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2595	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	11	1			1

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
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	595	2	15	9	Y	14	12	0			3
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	479	2	19	9	Y	17	18	0			2
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	547	2	21	9	Y	19	18	0			3
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14	15	0			2
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	461	2	19	9	Y	17	14	0			5
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	448	2	17	9	Y	15	17	0			3

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
11	750	N	433	-0-	-317	-0-	369	2	64	9	Y	58	51	0	1	7	14
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	459	2	109	9	Y	99	84	0			15
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	309	2	78	9	Y	71	64	0			22
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	411	2	103	9	Y	94	96	0			20

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1501	2	36	9	Y	33	8	7			37
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	965	2	59	9	Y	54	41	1			50
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	937	2	52	9	Y	47	60	1			37
02	1064	N	795	-0-	-269	-0-	759	2	36	9	Y	33	33	1			37
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	999	2	45	9	Y	41	62	1			16
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	918	2	36	9	Y	33	34	1			15

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

11	1200	N	743	-0-	-457	-0-	739	2	4	9	Y	4	6	1			3
12	961	N	531	-0-	-430	-0-	528	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	868	N	544	-0-	-324	-0-	542	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	700	N	463	-0-	-237	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	520	2	3	9	Y	3					3
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	470	2	3	9	Y	3	3	1			3

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1763	2	12	9	Y	11	9	0			2
12	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1640	2	9	9	Y	8	7	0			3
01	1829	N	1392	-0-	-437	-0-	1383	2	9	9	Y	8	9	0			2
02	1652	N	1315	-0-	-337	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	0			3
03	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1492	2	17	9	Y	15	15	0			3
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	11	0			2

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 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
11	2700	N	2365	-0-	-335	-0-	2324	2	41	9	Y	37	20	7			44
12	2759	N	1961	-0-	-798	-0-	1876	2	85	9	Y	77	50	7			71
01	2790	N	1935	-0-	-855	-0-	1860	2	75	9	Y	68	85	1			54
02	2044	N	1631	-0-	-413	-0-	1575	2	56	9	Y	51	48	1			57
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1739	2	61	9	Y	55	91	1			21
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1893	2	54	9	Y	49	48	1			22

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	443	-0-	-157	-0-	429	2	14	9	Y	13	11	0			2
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	406	2	11	9	Y	10	9	0			3
01	620	N	346	-0-	-274	-0-	333	2	13	9	Y	12	12	0			3
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	325	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	351	2	21	9	Y	19	20	0			3
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	Y	13	14	0			2

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
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1576	2	40	9	Y	36	30	0			6
12	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	1343	2	28	9	Y	25	23	0			8
01	1488	N	981	-0-	-507	-0-	956	2	25	9	Y	23	25	0			6
02	1512	N	829	-0-	-683	-0-	804	2	25	9	Y	23	21	0			8
03	1364	N	851	-0-	-513	-0-	817	2	34	9	Y	31	33	0			6
04	960	N	714	-0-	-246	-0-	694	2	20	9	Y	18	21	0			3

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
11	1020	N	854	-0-	-166	-0-	846	2	8	9	Y	7	6	0			1
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7	6	0			2
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0			2
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	8	0			3
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	903	2	13	9	Y	12	13	0			2
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	10	0			2

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
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	982	2	103	9	Y	94	78	0			16
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1161	2	95	9	Y	86	74	7			28
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	999	2	110	9	Y	100	104	0			24
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	782	2	102	9	Y	93	86	0			31
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	734	2	130	9	Y	118	127	0			22
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	833	2	103	9	Y	94	99	0			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1286	-0-	-364	-0-	1278	2	8	9	Y	7	10	1			6
12	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1361	2	8	9	Y	7	8	1			5
01	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	1236	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	1204	N	1089	-0-	-115	-0-	1082	2	7	9	Y	6	8	1			1
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1330	2	9	9	Y	8					9
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1191	2	8	9	Y	7	9	1			7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2226	2	25	9	Y	23	19	0			4
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	0			5
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1761	2	22	9	Y	20	20	0			5
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	0			6
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25	9	Y	23	25	0			4
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	2	20	9	Y	18	19	0			3

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	600	2	30	9	Y	27	22	0			5
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	349	2	13	9	Y	12	13	0			4
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	259	2	13	9	Y	12	13	0			3
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	227	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	243	2	19	9	Y	17	18	0			3
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	239	2	13	9	Y	12	13	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 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
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 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
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21	9	Y	19	13	1			13
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2231	2	23	9	Y	21	29	1			5
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2648	2	30	9	Y	27	17	1			15
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	Y	20	20	1			15
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	2	23	9	Y	21	19	1			17
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1975	2	20	9	Y	18	33	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	1530	2	3	9	Y	3	2	0			1
01	1829	N	570	-0-	-1259	-0-	570	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	1652	N	574	-0-	-1078	-0-	573	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1519	N	618	-0-	-901	-0-	616	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	602	2	13	9	Y	12	10	0			2
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	536	2	10	9	Y	9	8	0			3
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	507	2	10	9	Y	9	10	0			2
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	448	2	13	9	Y	12	10	0			4
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	480	2	17	9	Y	15	16	0			3
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	472	2	12	9	Y	11	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1258	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	Y	5	5	0			1
01	1302	N	397	-0-	-905	-0-	396	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	375	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	75	-0-	-390	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		369	-0-	369	369	368	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		420	-0-	420	789	417	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	T. A.		382	-0-	382	1171	379	2	3	9	Y	3	3	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

11	2490	X	1719	-0-	-771	-0-	1699	2	20	9	Y	18	15	0			4
12	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1368	2	23	9	Y	21	22	0			3
01	2573	X	1317	-0-	-1256	-0-	1297	2	20	9	Y	18	18	0			3
02	2324	X	1165	-0-	-1159	-0-	1148	2	17	9	Y	15	16	0			2
03	1767	X	1264	-0-	-503	-0-	1243	2	21	9	Y	19	15	0			6
04	1710	X	1252	-0-	-458	-0-	1232	2	20	9	Y	18	20	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

11	1740	N	802	-0-	-938	-0-	793	2	9	9	Y	8	6	0			2
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	468	2	7	9	Y	6	7	0			1
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	756	N	428	-0-	-328	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	0			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	386	2	7	9	Y	6	6	0			1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	333	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	9	0			4
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8033	2	131	9	Y	119	97	0			26

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1836	-0-	-684	-0-	1817	2	19	9	Y	17	14	0			3
12	2604	X	1204	-0-	-1400	-0-	1194	2	10	9	Y	9	9	0			3
01	2480	X	1669	-0-	-811	-0-	1652	2	17	9	Y	15	14	0			4
02	2016	X	1574	-0-	-442	-0-	1555	2	19	9	Y	17	15	0			6
03	2077	X	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27	28	0			5
04	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1683	2	20	9	Y	18	20	0			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2796	2	11	9	Y	10	4	1			9
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2328	2	10	9	Y	9	12	1			6
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2225	2	10	9	Y	9	10	1			5
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	Y	6	10	1			1
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1966	2	10	9	Y	9					10
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
11	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1047	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	946	2	3	9	Y	3	2	0			1
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	899	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	980	N	821	-0-	-159	-0-	818	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	892	2	3	9	Y	3	3	0			1
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

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
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2826	2	26	9	Y	24	20	0			4
12	2945	X	2289	-0-	-656	-0-	2272	2	17	9	Y	15	14	0			5
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3789	2	37	9	Y	34	31	0			8
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3674	2	45	9	Y	41	35	0			14
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3822	2	61	9	Y	55	59	0			10
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4095	2	47	9	Y	43	45	0			8

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
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-
04	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
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	3	0			1
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	165	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	168	2	4	9	Y	4	4	0			1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2817	2	37	9	Y	34	4	7			40
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2316	2	78	9	Y	71	45	1			66
01	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	2293	2	72	9	Y	65	79	1			52
02	2464	N	2361	-0-	-103	-0-	2297	2	64	9	Y	58	46	1			64
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2459	2	64	9	Y	58	100	1			22
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2268	2	50	9	Y	45	47	1			20

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
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	Y	4	3	7			1
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	4	0			2
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	Y	6	7	0			1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	2	12	9	Y	11	13	7			9
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1543	2	13	9	Y	12	13	1			8
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	Y	10	12	1			6
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10	14	1			2
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	Y	13					15
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1393	2	13	9	Y	12	15	1			12

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
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	242	2	4	9	Y	4	3	7			1
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	0			1

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
11	1530	N	1274	-0-	-256	-0-	1248	2	26	9	Y	24	9	7			28
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1395	2	73	9	Y	66	33	1			61
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1469	2	66	9	Y	60	73	1			48
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1343	2	53	9	Y	48	42	1			54
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1470	2	57	9	Y	52	86	1			20
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1539	2	50	9	Y	45	45	1			20

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
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	Y	7	6	0			1
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	Y	5	4	0			2
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	Y	5	6	0			1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	Y	7	6	0			2
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	568	2	11	9	Y	10	10	0			2
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6	7	0			1

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
11	420	N	274	-0-	-146	-0-	266	2	8	9	Y	7	5	0			2
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	217	2	8	9	Y	7	8	0			1
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	184	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10	8	0			3
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	9	0			2

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
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1319	2	20	9	Y	18	30	7			16
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2896	2	46	9	Y	42	28	1			30
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1958	2	29	9	Y	26	41	1			15
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1732	2	29	9	Y	26	36	1			5
03	1674	N	948	-0-	-726	-0-	931	2	17	9	Y	15					20
04	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	1028	2	19	9	Y	17	20	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1844	2	8	9	Y	7	12	7			6
12	2883	X	1691	-0-	-1192	-0-	1685	2	6	9	Y	5	7	1			4
01	2852	N	1638	-0-	-1214	-0-	1631	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	2	7	9	Y	6	8	1			1
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1955	2	9	9	Y	8					9
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	9	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

11	1958	N	1472	-0-	-486	-0-	1452	2	20	9	Y	18	15	7			3
12	1488	N	966	-0-	-522	-0-	955	2	11	9	Y	10	10	0			3
01	1488	X	809	-0-	-679	-0-	797	2	12	9	Y	11	11	0			3
02	1344	X	820	-0-	-524	-0-	807	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	1488	X	1126	-0-	-362	-0-	1101	2	25	9	Y	23	23	0			4
04	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	1129	2	19	9	Y	17	18	0			3

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1256	2	51	9	Y	46	38	7			8
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1606	2	50	9	Y	45	38	0			15
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1536	2	64	9	Y	58	59	0			14
02	1232	N	967	-0-	-265	-0-	921	2	46	9	Y	42	42	0			14
03	1643	N	462	-0-	-1181	-0-	433	2	29	9	Y	26	35	0			5
04	1560	N	638	-0-	-922	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	0			5

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

11	1230	X	1077	-0-	-153	-0-	1064	2	13	9	Y	12	10	7			2
12	1271	X	557	-0-	-714	-0-	551	2	6	9	Y	5	5	0			2
01	775	N	413	-0-	-362	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	0			1
02	1008	N	393	-0-	-615	-0-	386	2	7	9	Y	6	5	0			2
03	558	N	411	-0-	-147	-0-	403	2	8	9	Y	7	8	0			1
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	Y	12	10	0			3
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	962	2	14	9	Y	13	14	0			2
01	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1070	2	14	9	Y	13	13	0			2
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	932	2	13	9	Y	12	12	0			2
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12	10	0			4
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	886	2	13	9	Y	12	13	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 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
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	Y	17	14	0			4
12	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	1428	2	20	9	Y	18	20	0			2
01	1984	N	1316	-0-	-668	-0-	1299	2	17	9	Y	15	15	0			2
02	1792	N	1107	-0-	-685	-0-	1093	2	14	9	Y	13	13	0			2
03	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	1056	2	14	9	Y	13	11	0			4
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1104	2	14	9	Y	13	14	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	6085	-0-	2985	2985	6041	2	44	9	Y	40	35	0			5
01	3100	N	4938	-0-	1838	4823	4905	2	33	9	Y	30	31	0			4
02	2800	N	4528	-0-	1728	6551	4498	2	30	9	Y	27	27	0			4
03	11276	X	4725	-0-	-6551	-0-	4691	2	34	9	Y	31	25	0			10
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4723	2	33	9	Y	30	33	0			7

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 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
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	Y	7	5	0			2
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	672	N	566	-0-	-106	-0-	559	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	675	2	10	9	Y	9	7	0			3
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 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
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	Y	6	5	0			1
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	882	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	814	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	924	N	772	-0-	-152	-0-	765	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	7	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-	4	7			-0-
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	478	-0-	-194	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

11	3000	N	5576	-0-	2576	2576	5544	2	32	9	Y	29	23	0			7
12	3100	N	3340	-0-	240	2816	3311	2	29	9	Y	26	29	0			4
01	3100	N	4578	-0-	1478	4294	4542	2	36	9	Y	33	32	0			5
02	9285	X	4991	-0-	-4294	-0-	4952	2	39	9	Y	35	35	0			5
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5571	2	48	9	Y	44	35	0			14
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5347	2	44	9	Y	40	45	0			9

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	862	2	15	9	Y	14	5	7			15
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	672	2	31	9	Y	28	17	7			26
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	773	2	32	9	Y	29	32	1			23
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	668	2	25	9	Y	23	20	1			26
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	639	2	22	9	Y	20	38	1			8
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	610	2	18	9	Y	16	17	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			Y	-0-	6	7			-0-
12	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1286	-0-	-422	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2390	2	30	9	Y	27	27	7			23
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	Y	25	30	1			18
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	Y	21	27	1			12
02	1960	N	1791	-0-	-169	-0-	1768	2	23	9	Y	21	29	1			4
03	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	1998	2	29	9	Y	26					30
04	2040	N	1573	-0-	-467	-0-	1552	2	21	9	Y	19	29	1			20

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
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	950	2	39	9	Y	35	29	0			8
12	1085	N	549	-0-	-536	-0-	517	2	32	9	Y	29	33	0			4
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	488	2	28	9	Y	25	25	0			4
02	924	N	471	-0-	-453	-0-	447	2	24	9	Y	22	23	0			3
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	525	2	32	9	Y	29	23	0			9
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	843	2	51	9	Y	46	45	0			10

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1567	2	76	9	Y	69	53	0	3	7	16
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1927	2	144	9	Y	131	129	0			18
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1774	2	120	9	Y	109	111	0			16
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1595	2	107	9	Y	97	98	0			15
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1759	2	128	9	Y	116	95	0			36
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1740	2	124	9	Y	113	125	0			24

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
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

11	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	2177	2	9	9	Y	8	6	0			2
12	2573	X	2083	-0-	-490	-0-	2072	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	2294	X	1899	-0-	-395	-0-	1889	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	2072	X	1546	-0-	-526	-0-	1538	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	1593	2	10	9	Y	9	7	0			3
04	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	1769	2	10	9	Y	9	10	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8194	2	19	9	Y	17	14	0			4
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6076	2	22	9	Y	20	21	0			3
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5094	2	15	9	Y	14	15	0			2
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4835	2	15	9	Y	14	14	0			2
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5216	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5476	2	19	9	Y	17	18	0			4

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

*11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	Y	6	5	7			1
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1968	2	7	9	Y	6	5	0			2
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	Y	8	8	0			2
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	Y	6	6	0			2
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1358	2	11	9	Y	10	10	0			2
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	Y	6	7	0			1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9	4	1	4	7	6
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9	13	1			2
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	Y	11	7	1			6
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	872	2	10	9	Y	9	16	1			1

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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1756	2	7	9	Y	6	7	7			5
12	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1228	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1217	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1652	N	1130	-0-	-522	-0-	1126	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1189	2	4	9	Y	4					5
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1057	2	4	9	Y	4	5	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1122	2	3	9	Y	3	4	1			3
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1991	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	Y	5	7	1			1
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7					8
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6	9	Y	5	7	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2706	2	22	9	Y	20	16	0			5
12	3100	N	3530	-0-	430	430	3487	2	43	9	Y	39	39	0			5
01	3100	N	3724	-0-	624	1054	3682	2	42	9	Y	38	38	0			5
02	2800	N	2008	-0-	-792	262	1985	2	23	9	Y	21	23	0			3
03	1451	X	1189	-0-	-262	-0-	1175	2	14	9	Y	13	12	0			4
04	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1094	2	13	9	Y	12	13	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5178	2	149	9	Y	135	77	1	42	7	90
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4971	2	130	9	Y	118	180	1			28
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4894	2	140	9	Y	127	85	1			70
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4268	2	111	9	Y	101	94	1			77
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4605	2	122	9	Y	111	96	1			92
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4010	2	95	9	Y	86	170	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	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 #: 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	992	N	787	-0-	-205	-0-	781	2	6	9	Y	5	5	0			1
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	179	-0-	-193	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1329	2	24	9	Y	22	17	0			5
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	689	2	19	9	Y	17	20	0			2
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17	9	Y	15	15	0			2
02	1120	N	643	-0-	-477	-0-	628	2	15	9	Y	14	14	0			2
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	661	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	Y	24	24	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

11	390	N	370	-0-	-20	-0-	367	2	3	9	Y	3	1	1	3	7	2
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

11	1950	X	1187	-0-	-763	-0-	1165	2	22	9	Y	20	16	0			5
12	2015	X	819	-0-	-1196	-0-	797	2	22	9	Y	20	22	0			3
01	1085	X	768	-0-	-317	-0-	750	2	18	9	Y	16	17	0			2
02	1120	X	1082	-0-	-38	-0-	1054	2	28	9	Y	25	23	0			4
03	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	1095	2	29	9	Y	26	22	0			8
04	1200	X	1113	-0-	-87	-0-	1083	2	30	9	Y	27	29	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1904	2	14	9	Y	13	11	0			3
12	1922	N	914	-0-	-1008	-0-	904	2	10	9	Y	9	11	0			1
01	1891	N	1036	-0-	-855	-0-	1025	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	1792	N	1354	-0-	-438	-0-	1340	2	14	9	Y	13	12	0			2
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1562	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	16	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1882	2	32	9	Y	29	24	0			7
12	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1002	2	25	9	Y	23	27	0			3
01	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1008	2	24	9	Y	22	22	0			3
02	1680	N	806	-0-	-874	-0-	787	2	19	9	Y	17	17	0			3
03	1023	N	910	-0-	-113	-0-	888	2	22	9	Y	20	17	0			6
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	919	2	23	9	Y	21	23	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					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 #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2184	2	8	9	Y	7	7	7			6
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	Y	8	8	7			6
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	2044	N	2033	-0-	-11	-0-	2025	2	8	9	Y	7	10	1			1
03	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	2052	2	10	9	Y	9					10
04	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1584	2	6	9	Y	5	9	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2067	2	20	9	Y	18	27	7			16
12	1395	N	873	-0-	-522	-0-	864	2	9	9	Y	8	18	1			6
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	Y	11	10	1			7
02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	942	2	10	9	Y	9	14	1			2
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13					15
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1260	2	13	9	Y	12	14	1			13

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	1289	2	28	9	Y	25	21	7			4
12	1395	X	1301	-0-	-94	-0-	1279	2	22	9	Y	20	18	0			6
01	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	1129	2	26	9	Y	24	24	0			6
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1300	2	35	9	Y	32	27	0			11
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1450	2	52	9	Y	47	49	0			9
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1488	2	37	9	Y	34	37	0			6

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	2992	-0-	-518	-0-	2949	2	43	9	Y	39	32	7			7
12	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	3057	2	33	9	Y	30	27	0			10
01	3193	X	2426	-0-	-767	-0-	2391	2	35	9	Y	32	34	0			8
02	2884	X	2242	-0-	-642	-0-	2202	2	40	9	Y	36	32	0			12
03	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	2481	2	58	9	Y	53	55	0			10
04	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	2660	2	44	9	Y	40	43	0			7

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1238	2	14	9	Y	13	11	7			2
12	1674	N	467	-0-	-1207	-0-	463	2	4	9	Y	4	5	0			1
01	1953	N	157	-0-	-1796	-0-	155	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	1176	N	168	-0-	-1008	-0-	165	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	255	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 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
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	588	N	416	-0-	-172	-0-	412	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	0			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11	9	1	6	7	7
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	386	2	12	9	Y	11	15	1			3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	383	2	12	9	Y	11	8	1			6
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	382	2	12	9	Y	11	9	1			9
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	Y	9	17	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1	1	7	1
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	251	-0-	-49	-0-	226	2	25	9	Y	23	19	7			4
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	213	2	19	9	Y	17	15	0			6
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	215	2	24	9	Y	22	23	0			5
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	180	2	26	9	Y	24	21	0			8
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	229	2	42	9	Y	38	39	0			7
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	198	2	26	9	Y	24	27	0			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	270	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	682	-0-	-1388	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	702	-0-	-1437	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3663	-0-	663	663	3663	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 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
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1887	2	149	9	Y	135	110	0			32
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1304	2	154	9	Y	140	153	0			19
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1230	2	133	9	Y	121	123	0			17
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1122	2	122	9	Y	111	111	0			17
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1226	2	143	9	Y	130	106	0			41
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1197	2	136	9	Y	124	138	0			27

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
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1062	-0-	-170	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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 #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	Y	7	5	0			2
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	Y	7	8	0			1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	228	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	480	2	18	9	Y	16	12	0			5
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	2	19	9	Y	17	18	0			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	Y	4	3	0			1
12	837	N	550	-0-	-287	-0-	548	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	930	N	518	-0-	-412	-0-	515	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	695	2	4	9	Y	4	3	0			1
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5	6	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	939	2	216	9	Y	196	154	0	4	7	46
12	806	N	624	-0-	-182	-0-	462	2	162	9	Y	147	173	0			20
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	536	2	171	9	Y	155	153	0			22
02	1092	N	938	-0-	-154	-0-	710	2	228	9	Y	207	197	0			32
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	748	2	256	9	Y	233	192	0			73
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	653	2	219	9	Y	199	229	0			43

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	104	2	43	9	Y	39	32	0			9
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	86	2	52	9	Y	47	50	0			6
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	76	2	43	9	Y	39	39	0			6
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	70	2	39	9	Y	35	36	0			5
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	80	2	48	9	Y	44	35	0			14
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	78	2	45	9	Y	41	46	0			9

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 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
11	450	N	193	-0-	-257	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 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
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1936	2	25	9	Y	23	19	0			5
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1501	2	31	9	Y	28	29	0			4
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21	22	0			3
02	1736	N	952	-0-	-784	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	0			2
03	1519	N	1009	-0-	-510	-0-	990	2	19	9	Y	17	14	0			5
04	1260	N	882	-0-	-378	-0-	865	2	17	9	Y	15	17	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	964	2	73	9	Y	66	54	0			16
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	651	2	75	9	Y	68	75	0			9
01	930	N	734	-0-	-196	-0-	664	2	70	9	Y	64	64	0			9
02	980	N	686	-0-	-294	-0-	622	2	64	9	Y	58	58	0			9
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	757	2	85	9	Y	77	62	0			24
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	936	2	103	9	Y	94	98	0			20

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
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	1	1	7	1
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	1	1			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			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
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2572	2	21	9	Y	19	6	1	6	7	13
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2520	2	18	9	Y	16	25	1			4
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15	9	Y	14	10	1			8
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2224	2	17	9	Y	15	12	1			12
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	23	1			1

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
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	Y	4	3	0			1
12	744	N	372	-0-	-372	-0-	369	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
01	651	N	366	-0-	-285	-0-	363	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	560	N	309	-0-	-251	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	3	0			1
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	0			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-

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
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	1274	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1379	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1366	3	10	9	Y	9	9	1			1

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	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
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	961	N	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	900	N	247	-0-	-653	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
11	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1396	-0-	-619	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	392	-0-	-808	-0-	392	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3573	-0-	-519	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3472	-0-	-589	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3036	-0-	-464	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2321	-0-	-810	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1581	-0-	-771	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1778	-0-	-742	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

11	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	899	N	467	-0-	-432	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	784	N	427	-0-	-357	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	969	-0-	-179	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	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
11	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	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
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	744	N	75	-0-	-669	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	961	N	554	-0-	-407	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	991	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

11	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1620	N	888	-0-	-732	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	3			N	-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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	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
11	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-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
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

11	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1452	-0-	-60	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	50	-0-	-1510	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	726	-0-	-324	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

11	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

11	1380	N	984	-0-	-396	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

11	1500	N	828	-0-	-672	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	830	-0-	-720	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	714	-0-	-309	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

11	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-

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
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-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
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5790	X	2266	-0-	-3524	-0-	6	1	2260	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	1541	-0-	-1652	-0-	5	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	4	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	1275	-0-	-853	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1275	-0-	-1081	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1158	-0-	-1122	-0-	5	1	1153	3	N	-0-					-0-

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
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1237	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1349	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1512	N	867	-0-	-645	-0-	853	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10	9	Y	9	9	1			1

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
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1099	-0-	-133	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-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
11	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	1508	3	17	9	Y	15	15	1			2
12	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1455	3	31	9	Y	28	23	1			7
01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	1479	3	30	9	Y	27	30	1			4
02	1428	N	1185	-0-	-243	-0-	1155	3	30	9	Y	27	26	1			5
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1346	3	26	9	Y	24	26	1			3
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	17	18	1			2

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1865	-0-	-123	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1394	-0-	-316	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	635	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1277	-0-	-313	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1325	-0-	-318	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
01	1457	X	802	-0-	-655	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	359	-0-	-845	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	331	-0-	-1002	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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-
04	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

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-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 #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	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
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1286	-0-	-30	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

11	1230	N	964	-0-	-266	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	906	-0-	-365	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1670	-0-	-122	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	278	-0-	-1612	-0-	278	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3		N	-0-			-0-
01	899	N	598	-0-	-301	-0-	598	3		N	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3		N	-0-			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	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
11	1860	N	571	-0-	-1289	-0-	571	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	624	-0-	-833	-0-	624	3		N	-0-			-0-
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3		N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

11	600	N	202	-0-	-398	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	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

11	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3			N	-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
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	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
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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
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-
04	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
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	660	N	172	-0-	-488	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1771	-0-	-161	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	784	N	436	-0-	-348	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	776	-0-	-1128	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	793	-0-	-1346	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

11	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

11	1080	N	949	-0-	-131	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	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
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

11	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1053	-0-	-497	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	997	-0-	-683	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

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
11	559	N	559	-0-		-0-		-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-		-0-		-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-		-56		-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-		-54		-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-		-6		-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	570	N	298	-0-		-272		-0-	298	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	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
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-
04	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	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
11	1104	N	1104	-0-		-0-		-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-		-0-		-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-		-0-		-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	790	-0-		-246		-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	744	N	280	-0-		-464		-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	207	-0-		-873		-0-	207	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

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
11	780	N	704	-0-		-76		-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-		-15		-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	837	N	809	-0-		-28		-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-		-0-		-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	764	-0-		-73		-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	780	N	237	-0-		-543		-0-	237	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

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
11	450	N	255	-0-		-195		-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	465	N	22	-0-		-443		-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	465	N	1	-0-		-464		-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-		-252		-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1		-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	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
11	780	N	580	-0-		-200		-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	806	N	615	-0-		-191		-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-		-0-		-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-		-0-		-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-		-0-		-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	780	N	654	-0-		-126		-0-	654	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	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
11	579	N	579	-0-		-0-		-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-		-0-		-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-		-36		-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	532	N	317	-0-		-215		-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	465	N	361	-0-		-104		-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-		-0-		-0-	597	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					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
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-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
11	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1948	-0-	-292	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2122	-0-	-398	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2236	-0-	-116	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2144	-0-	-376	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 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
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1530	-0-	-346	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	51	-0-	-2019	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	84	-0-	-1116	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	21	-0-	-1179	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	1426	N	809	-0-	-617	-0-	809	3			N	-0-			-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	525	-0-	-705	-0-	525	3			N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	9	1	3119	3	N	-0-			-0-
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	6	1	2047	3	N	-0-			-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-			-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	6	1	1847	3	N	-0-			-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-			-0-
04	960	X	847	-0-	-113	-0-	3	1	844	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
12	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
01	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
03	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	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
11	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
12	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-			-0-
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-			-0-
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-			-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	540	N	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3828	-0-	728	728	3828	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	1106	3378	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	76	1			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	90	1			26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	28	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	Y	12	11	1			1
12	716	X	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	713	X	597	-0-	-116	-0-	593	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	644	X	431	-0-	-213	-0-	427	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	713	X	574	-0-	-139	-0-	539	3	35	9	Y	32	29	1			4
04	690	X	402	-0-	-288	-0-	373	3	29	9	Y	26	27	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	N	-0-					-0-
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	6	1	1835	3	N	-0-					-0-
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	5	1	1701	3	N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	10	1	2477	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1119	-0-	-501	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-			-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-			-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-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
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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
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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	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
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	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
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	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
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	720	N	14	-0-	-706	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

11	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	434 N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	336 N	203	-0-	-133	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	706	-0-	-638	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	Y	14	13	1			2
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	970	3	28	9	Y	25	21	1			6
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	864	3	28	9	Y	25	27	1			4
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	783	3	26	9	Y	24	24	1			4
03	992 N	862	-0-	-130	-0-	837	3	25	9	Y	23	24	1			3
04	870 N	555	-0-	-315	-0-	538	3	17	9	Y	15	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1489	-0-	-303	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1288	-0-	-510	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

11	1230	N	814	-0-	-416	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	683	-0-	-557	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	721	-0-	-395	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	756	N	622	-0-	-134	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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-
04	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
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	9	1	3107	3	N	-0-					-0-
12	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	7	1	2123	3	N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					-0-
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1734	3	N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1236	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2336	-0-	-361	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2028	-0-	-324	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	560	N	256	-0-	-304	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	4	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	4	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-					-0-

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
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	4	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	4	1	1305	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	4	1	1410	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	735	-0-	-525	-0-	3	1	732	3	N	-0-					-0-

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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	780	N	31	-0-	-749	-0-	31	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

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
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	4208	3	8	9	Y	7	7	0			3
12	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	4402	3	10	9	Y	9	8	0			4
01	4619	X	2587	-0-	-2032	-0-	2578	3	9	9	Y	8	10	0			2
02	4060	X	2579	-0-	-1481	-0-	2575	3	4	9	Y	4	4	0			2
03	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	4364	3	11	9	Y	10	9	0			3
04	4260	X	3158	-0-	-1102	-0-	3149	3	9	9	Y	8	8	0			3

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
11	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10276	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	10199	X	10087	-0-	-112	-0-	10033	3	54	9	Y	49	40	1			12
01	10199	X	6167	-0-	-4032	-0-	6133	3	34	9	Y	31	38	1			5
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8914	3	51	9	Y	46	43	1			8
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	9972	3	46	9	Y	42	45	1			5
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9723	3	34	9	Y	31	32	1			4

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
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	3			Y	-0-					-0-
12	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	3			Y	-0-					-0-
01	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3			Y	-0-					-0-
02	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	3			Y	-0-					-0-
03	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14962	3			Y	-0-					-0-
04	14250	X	14194	-0-	-56	-0-	14194	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7877	3	3	9	Y	3	3	0			1
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7949	3	4	9	Y	4	3	0			2
01	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	7807	3	4	9	Y	4	5	0			1
02	7644	X	6382	-0-	-1262	-0-	6380	3	2	9	Y	2	2	0			1
03	8463	X	8241	-0-	-222	-0-	8237	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	7890	X	7864	-0-	-26	-0-	7861	3	3	9	Y	3	3	0			1

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

11	9540	X	8027	-0-	-1513	-0-	8016	3	11	9	Y	10	9	0			4
12	9858	X	8903	-0-	-955	-0-	8892	3	11	9	Y	10	9	0			5
01	9734	X	8872	-0-	-862	-0-	8860	3	12	9	Y	11	13	0			3
02	8624	X	7941	-0-	-683	-0-	7933	3	8	9	Y	7	6	0			4
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8886	3	11	9	Y	10	11	0			3
04	8610	X	8425	-0-	-185	-0-	8414	3	11	9	Y	10	9	0			4

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

11	8760	X	8419	-0-	-341	-0-	8394	3	25	9	Y	23	23	1			3
12	8618	X	8470	-0-	-148	-0-	8422	3	48	9	Y	44	36	1			11
01	8494	X	6517	-0-	-1977	-0-	6482	3	35	9	Y	32	38	1			5
02	7616	X	6234	-0-	-1382	-0-	6197	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	8432	X	8326	-0-	-106	-0-	8287	3	39	9	Y	35	37	1			4
04	8160	X	1740	-0-	-6420	-0-	1710	3	30	9	Y	27	28	1			3

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

11	11370	X	8326	-0-	-3044	-0-	8308	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	11191	X	10082	-0-	-1109	-0-	10045	3	37	9	Y	34	28	1			8
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10059	3	37	9	Y	34	37	1			5
02	8736	X	7681	-0-	-1055	-0-	7649	3	32	9	Y	29	29	1			5
03	9672	X	8222	-0-	-1450	-0-	8192	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	9360	X	6392	-0-	-2968	-0-	6368	3	24	9	Y	22	22	1			3

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

11	7170	X	6816	-0-	-354	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	4255	-0-	-3185	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	3801	-0-	-2919	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5398	-0-	-1952	-0-	5398	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11944	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12604	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13755	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14767	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
03	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18740	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	21767	3	51	9	Y	46	46	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

11	22110	X	21982	-0-	-128	-0-	21794	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
12	22847	X	20575	-0-	-2272	-0-	20278	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
01	22506	X	16291	-0-	-6215	-0-	16079	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
02	T. A.		20116	-0-	20116	20116	19818	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
03	T. A.		25759	-0-	25759	45875	25571	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
04	T. A.		14930	-0-	14930	60805	14735	3	195	9	Y	177	177	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

11	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	28031	3	413	9	Y	375	369	1			46
12	28830	X	26255	-0-	-2575	-0-	25729	3	526	9	Y	478	406	1			118
01	28613	X	26629	-0-	-1984	-0-	26234	3	395	9	Y	359	420	1			57
02	26544	X	24428	-0-	-2116	-0-	23956	3	472	9	Y	429	409	1			77
03	29388	X	27143	-0-	-2245	-0-	26594	3	549	9	Y	499	518	1			58
04	28440	X	25622	-0-	-2818	-0-	25224	3	398	9	Y	362	375	1			45

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

11	11250	X	6156	-0-	-5094	-0-	5991	3	165	9	Y	150	168	0			11
12	11625	X	5142	-0-	-6483	-0-	5036	3	106	9	Y	96	99	0			8
01	11625	X	2448	-0-	-9177	-0-	2374	3	74	9	Y	67	68	0			7
02	10444	X	3339	-0-	-7105	-0-	3241	3	98	9	Y	89	86	0			10
03	8866	X	1966	-0-	-6900	-0-	1888	3	78	9	Y	71	75	0			6
04	6150	X	477	-0-	-5673	-0-	355	3	122	9	Y	111	107	0			10

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

11	34560	X	34356	-0-	-204	-0-	33868	3	488	9	Y	444	485	0			34
12	35712	X	33143	-0-	-2569	-0-	32713	3	430	9	Y	391	394	0			31
01	35712	X	32694	-0-	-3018	-0-	32275	3	419	9	Y	381	372	0			40
02	30044	X	28997	-0-	-1047	-0-	28621	3	376	9	Y	342	344	0			38
03	33263	X	31795	-0-	-1468	-0-	31437	3	358	9	Y	325	336	0			27
04	32190	X	30272	-0-	-1918	-0-	29985	3	287	9	Y	261	265	0			23

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

11	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	20452	3	645	9	Y	586	599	0			45
12	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	24349	3	960	9	Y	873	849	0			69
01	24366	X	22235	-0-	-2131	-0-	21300	3	935	9	Y	850	829	0			90
02	22008	X	21807	-0-	-201	-0-	20969	3	838	9	Y	762	768	0			84
03	25296	X	24566	-0-	-730	-0-	23768	3	798	9	Y	725	749	0			60
04	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	26923	3	640	9	Y	582	590	0			52

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

11	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	21739	3	448	9	Y	407	440	0			31
12	14105	X	8442	-0-	-5663	-0-	8066	3	376	9	Y	342	346	0			27
01	14105	X	11234	-0-	-2871	-0-	10886	3	348	9	Y	316	310	0			33
02	20720	X	8970	-0-	-11750	-0-	8751	3	219	9	Y	199	210	0			22
03	22940	X	9545	-0-	-13395	-0-	9264	3	281	9	Y	255	256	0			21
04	22200	X	8964	-0-	-13236	-0-	8575	3	389	9	Y	354	343	0			32

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
11	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	28894	3	83	9	Y	75	74	1			9
12	30039	X	29163	-0-	-876	-0-	29084	3	79	9	Y	72	63	1			18
01	30039	X	29891	-0-	-148	-0-	29821	3	70	9	Y	64	72	1			10
02	27132	X	26024	-0-	-1108	-0-	25956	3	68	9	Y	62	61	1			11
03	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	29902	3	64	9	Y	58	62	1			7
04	28980	X	28711	-0-	-269	-0-	28666	3	45	9	Y	41	43	1			5

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
11	26790	X	22175	-0-	-4615	-0-	21924	3	251	9	Y	228	225	1			28
12	27404	X	21021	-0-	-6383	-0-	20714	3	307	9	Y	279	238	1			69
01	22971	X	20734	-0-	-2237	-0-	20444	3	290	9	Y	264	291	1			42
02	20580	X	18534	-0-	-2046	-0-	18248	3	286	9	Y	260	255	1			47
03	22785	X	20339	-0-	-2446	-0-	20079	3	260	9	Y	236	256	1			27
04	22050	X	19492	-0-	-2558	-0-	19303	3	189	9	Y	172	178	1			21

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
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	279	274	1			34
12	9889	X	5057	-0-	-4832	-0-	4857	3	200	9	Y	182	171	1			45
01	9889	X	5784	-0-	-4105	-0-	5543	3	241	9	Y	219	229	1			35
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6221	3	263	9	Y	239	231	1			43
03	6572	X	5567	-0-	-1005	-0-	5350	3	217	9	Y	197	217	1			23
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8304	3	550	9	Y	500	461	1			62

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
11	33450	X	29036	-0-	-4414	-0-	28945	3	91	9	Y	83	80	0			33
12	33821	X	30100	-0-	-3721	-0-	29999	3	101	9	Y	92	82	0			43
01	33139	X	30257	-0-	-2882	-0-	30135	3	122	9	Y	111	123	0			31
02	29400	X	26717	-0-	-2683	-0-	26647	3	70	9	Y	64	60	0			35
03	31341	X	28578	-0-	-2763	-0-	28475	3	103	9	Y	94	101	0			28
04	29280	X	26287	-0-	-2993	-0-	26190	3	97	9	Y	88	82	0			34

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
11	3600	X	3192	-0-	-408	-0-	3168	3	24	9	Y	22	21	0			9
12	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3257	3	25	9	Y	23	21	0			11
01	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3322	3	32	9	Y	29	32	0			8
02	3164	X	2744	-0-	-420	-0-	2725	3	19	9	Y	17	16	0			9
03	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	3083	3	26	9	Y	24	26	0			7
04	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	3133	3	25	9	Y	23	21	0			9

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
11	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	736	-0-	-404	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					5
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					5
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	431	3	57	9	Y	52					57
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	3	57	9	Y	52					109
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					109
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			Y	-0-					109

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	398	3	29	9	Y	26	44	1	7	8	56
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	214	3	32	9	Y	29	4	8			81
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	21	3	2	9	Y	2					83
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	35	3	7	9	Y	6	4	8			85
03	248	N	15	-0-	-233	-0-	12	3	3	9	Y	3	45	1	3	8	40
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	10	3	12	9	Y	11	4	8			47

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

11	3000	N	5374	-0-	2374	4329	5328	3	46	9	Y	42	96	1			138
12	3100	N	1727	-0-	-1373	2956	1668	3	59	9	Y	54					192
01	3245	X	289	-0-	-2956	-0-	285	3	4	9	Y	4					196
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					200
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-	98	1			102
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2353	3	18	9	Y	16					118

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

11	1470	N	1074	-0-	-396	-0-	1033	3	41	9	N	37	2	8			167
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1708	3	39	9	N	35	3	8			199
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	N	27					27
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1478	3	134	9	N	122	138	1	5	8	6
03	1519	N	979	-0-	-540	-0-	947	3	32	9	N	29	1	8			34
04	1470	N	452	-0-	-1018	-0-	450	3	2	9	N	2					36

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2419	3	30	9	Y	27	5	8			230
12	3100	N	3339	-0-	239	239	3285	3	54	9	Y	49	4	8			275
01	2596	N	2357	-0-	-239	-0-	2304	3	53	9	Y	48					323
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2118	3	56	9	Y	51	3	8			371
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2392	3	44	9	Y	40	5	8			406
04	1200	X	1198	-0-	-2	-0-	1168	3	30	9	Y	27	4	8			429

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
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	3	3	9	N	3					181
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					181
01	1085	N	689	-0-	-396	-0-	661	3	28	9	N	25					206
02	980	N	709	-0-	-271	-0-	678	3	31	9	N	28	3	8			231
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	504	3	44	9	N	40	2	8			269
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	541	3	6	9	N	5	2	8			272

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
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
04	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
11	330	N	196	-0-	-134	-0-	190	3	6	9	N	5					245
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	3	13	9	N	12					257
01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					257
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					257
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	337	3	19	9	N	17					274
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8					282

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	2	8			26
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	26	1			-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	3	7	9	Y	6	1	8			5
04	3000	N	4709	-0-	1709	1709	4707	3	2	9	Y	2	2	8			5

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
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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3					68
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					70
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					70
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					70
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					77
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			77

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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-
04	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

11	570	N	469	-0-	-101	-0-	455	2	14	9	N	13					140
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	499	2	19	9	N	17					157
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					157
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					157
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	2			N	-0-					157
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8					165

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					73
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					73
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					73
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					73
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					73
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			73

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1130	2	7	9	N	6	2	8			150
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1469	2	20	9	N	18	3	8			165
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8	2	8			171
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					171
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1213	2	11	9	N	10					181
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8	3	8			186

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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-
04	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

11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1333	2	4	9	N	4	2	8			92
12	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1455	2	12	9	N	11	1	8			102
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1554	2	8	9	N	7	2	8			107
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					107
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	N	3					110
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6	2	8			114

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	N	8	3	8			167
12	744	N	628	-0-	-116	-0-	617	2	11	9	N	10	1	8			176
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	2	15	9	N	14	3	8			187
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2					189
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3					192
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11	6	8			197

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	2	15	9	N	14	4	8			127
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					127
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8	1	8			134
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					134
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	N	8					142
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12	9	N	11	6	8			147

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					155
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2136	2	54	9	N	49	4	8			200
01	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1751	2	2	9	N	2					202
02	1708	N	883	-0-	-825	-0-	877	2	6	9	N	5	4	8			203
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					210
*04	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1462	2	11	9	N	10	5	8			215

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					42
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					42
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					42
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	242	2	3	9	N	3	1	8			132
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					132
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					137
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	123	2	7	9	N	6	1	8			142
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	613	2	20	9	N	18					160
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	589	2	35	9	N	32	3	8			189

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

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	68					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					157
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					157
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					157
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					157
03	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					157
*04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					157

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1442	2	23	9	N	21	1	8			256
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-	128	1			128
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	N	16	1	8			143
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					143
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1724	2	24	9	N	22					165
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5	2	8			168

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

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	3					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	167	2	19	9	N	17					114
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	97	2	8	9	N	7					121
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					121
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					121
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					121
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					121

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	635	2	150	9	N	136	169	1			187
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	563	2	98	9	N	89	193	1			83
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	744	2	147	9	N	134					217
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	408	2	146	9	N	133					350
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	169	1			181
*04	870	N	840	-0-	-30	-0-	706	2	134	9	N	122					303

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					N	-0-					207
12	14B2 EXT		15	-0-	15	708	15	2			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
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					65
12	682	N	554	-0-	-128	-0-	548	2	6	9	N	5					70
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8	1	8			77
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	222	2			N	-0-					77
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					77
*04	810	N	542	-0-	-268	-0-	536	2	6	9	N	5					82

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					119
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					119

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					131
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					131
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					131
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					131
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					131

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	2			N	-0-					170
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	N	6					176
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					176
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	92	2			N	-0-					176
03	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-					176
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10					186

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
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			137
12	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1535	2	17	9	N	15					152
01	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-					152
02	1960	N	1329	-0-	-631	-0-	1311	2	18	9	N	16					168
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					168
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1634	2	25	9	N	23	4	8			187

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
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	118	2	4	9	N	4					82
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					82
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					83
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					83
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					83
*04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	34	-0-	-18	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1577	2	26	9	Y	24	1	8			162
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9					171
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	2	26	9	Y	24	1	8			194
02	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	1437	2	26	9	Y	24					218
03	2943	N	1480	-0-	-1463	-0-	1474	2	6	9	Y	5					223
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2252	2	32	9	Y	29	65	1	9	8	178

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
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					192
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					192
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					192
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					192
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					192
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					192

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
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
*04	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
BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					129
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					129
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					129
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					129
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					129
*04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					129

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

11	180	N	108	-0-	-72	-0-	64	2	44	9	Y	40					206
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	153	2	46	9	Y	42					248
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	36	2	15	9	Y	14					262
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	89	2	21	9	Y	19					281
03	206	N	96	-0-	-110	-0-	77	2	19	9	Y	17					298
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	99	1	3	8	230

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1077	2	94	9	Y	85	1	8			354
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1257	2	272	9	Y	247					601
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					601
02	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					601
03	2685	N	1816	-0-	-869	-0-	1792	2	24	9	Y	22					623
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	8			623

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	Y	5	1	8			36
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					37
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	Y	6					43
02	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	994	2	12	9	Y	11					54
03	1678	N	672	-0-	-1006	-0-	672	2			Y	-0-					54
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2	8	1	1	8	47

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	395	2	79	9	N	72					182
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	439	2	40	9	N	36	3	8			215
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	380	2	77	9	N	70					285
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	278	2	52	9	N	47	170	1			162
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	N	10					172
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	398	2	58	9	N	53					225

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7	2	8			219
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					219
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	N	16					235
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					235
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	N	9					244
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	1	8			245

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	2	10	9	Y	9					399
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					399
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	106	2	54	9	Y	49					448
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	58	2	22	9	Y	20					468
03	246	X	166	-0-	-80	-0-	164	2	2	9	Y	2					470
*04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					470

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					179
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					179
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					179
02	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					179
03	977	N	465	-0-	-512	-0-	465	2			Y	-0-					179
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					179

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

11	40560	X	35281	-0-	-5279	-0-	35241	2	40	9	N	36	15	8			52
12	40362	X	35615	-0-	-4747	-0-	35542	2	73	9	N	66	27	8			91
01	39556	X	34732	-0-	-4824	-0-	34699	2	33	9	N	30					121
02	33936	X	28444	-0-	-5492	-0-	28424	2	20	9	N	18	2	8			137
03	37572	X	33560	-0-	-4012	-0-	33528	2	32	9	N	29					166
*04	35280	X	31827	-0-	-3453	-0-	31785	2	42	9	N	38	20	8			184

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

11	42210	X	36148	-0-	-6062	-0-	36148	2			N	-0-					142
12	42346	X	36242	-0-	-6104	-0-	36242	2			N	-0-					142
01	41106	X	35261	-0-	-5845	-0-	35258	2	3	9	N	3	3	8			142
02	34832	X	28626	-0-	-6206	-0-	28624	2	2	9	N	2	2	8			142
03	38316	X	33642	-0-	-4674	-0-	33642	2			N	-0-					142
*04	36150	X	31886	-0-	-4264	-0-	31871	2	15	9	N	14	14	8			142

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

11	25830	X	21246	-0-	-4584	-0-	21246	2			N	-0-					93
12	25544	X	21244	-0-	-4300	-0-	21244	2			N	-0-					93
01	24552	X	20610	-0-	-3942	-0-	20607	2	3	9	N	3	3	8			93
02	20412	X	16895	-0-	-3517	-0-	16893	2	2	9	N	2	2	8			93
03	22568	X	19494	-0-	-3074	-0-	19494	2			N	-0-					93
*04	21240	X	18676	-0-	-2564	-0-	18453	2	223	9	N	203	177	1	23	8	96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-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
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	760	-0-	-325	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-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
11	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
11	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1076	-0-	-567	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	800	-0-	-320	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3			N	-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
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-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
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-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
11	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2233	-0-	-147	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-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
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-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
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-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
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
11	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

11	2850	N	2823	-0-	-27	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2326	-0-	-619	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2496	-0-	-136	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

11	2850	X	2453	-0-	-397	-0-	2442	3	11	9	Y	10	10	0			4
12	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2769	3	12	9	Y	11	10	0			5
01	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	2883	3	15	9	Y	14	15	0			4
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2582	3	9	9	Y	8	8	0			4
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	Y	12	13	0			3
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	10	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5895	3	39	9	Y	35	34	0			14
12	4805 X	706	-0-	-4099	-0-	663	3	43	9	Y	39	35	0			18
01	4805 X	950	-0-	-3855	-0-	898	3	52	9	Y	47	52	0			13
02	5320 X	1171	-0-	-4149	-0-	1140	3	31	9	Y	28	26	0			15
03	5890 X	2246	-0-	-3644	-0-	2202	3	44	9	Y	40	43	0			12
04	5700 X	2948	-0-	-2752	-0-	2907	3	41	9	Y	37	35	0			14

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

11	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5988	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6496	3	8	9	Y	7	6	0			3
01	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6723	3	9	9	Y	8	9	0			2
02	5992 X	5856	-0-	-136	-0-	5849	3	7	9	Y	6	5	0			3
03	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6560	3	8	9	Y	7	8	0			2
04	6510 X	6261	-0-	-249	-0-	6253	3	8	9	Y	7	6	0			3

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3986	3	20	9	Y	18	18	0			7
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4233	3	23	9	Y	21	18	0			10
01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4206	3	28	9	Y	25	28	0			7
02	3892 X	3778	-0-	-114	-0-	3761	3	17	9	Y	15	14	0			8
03	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	4027	3	23	9	Y	21	23	0			6
04	4110 X	3856	-0-	-254	-0-	3834	3	22	9	Y	20	18	0			8

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			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
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	119	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	153	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	134	1	742	3	Y	-0-					-0-

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
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	700	3	Y	14	24	1			16
							15	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	115	1	733	3	Y	9					25
							10	9									
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	55	1	345	3	Y	3	18	1			10
							3	9									
02	560	N	223	-0-	-337	-0-	32	1	189	3	Y	2					12
							2	9									
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	89	1	515	3	Y	7					19
							8	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	Y	2	13	1			8
							2	9									

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
11	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					6
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					6
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					6
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	3			Y	-0-					6
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					6
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					36
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					36
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					36
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					36
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					36
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			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
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	900	-0-	-80	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	201	1	1309	3	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	156	1	993	3	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	166	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	143	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	157	1	868	3	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	83	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	82	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	56	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	67	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	80	1	443	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	74	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	92	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	94	1	521	3	Y	-0-					-0-

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
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5					6

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
11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	869	3	13	9	Y	12	15	1			14
12	1116	N	770	-0-	-346	-0-	755	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	3	9	9	Y	8	10	1			11
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	3	15	9	Y	14	16	1			9
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	14	1			4
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	886	3	8	9	Y	7					11

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
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	65	1	425	3	Y	4	10	1			6
							4	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	90	1	573	3	Y	6					12
							7	9									
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	516	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	Y	6					13
							7	9									
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	72	1	417	3	Y	5					18
							6	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	567	3	Y	3	13	1			8
							3	9									

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
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	Y	8	10	1			9
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	808	3	15	9	Y	14	11	1			12
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	781	3	6	9	Y	5	9	1			8
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	682	3	10	9	Y	9	11	1			6
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	706	3	9	9	Y	8	11	1			3
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	650	3	6	9	Y	5					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	91	1	591	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	71	1	451	3	Y	4					11
							4	9									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	106	1	665	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	70	1	415	3	Y	1					8
							1	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	87	1	503	3	Y	7					15
							8	9									
04	750	N	382	-0-	-368	-0-	58	1	320	3	Y	4	11	1			8
							4	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1338	3	6	9	Y	5					33
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1151	3	3	9	Y	3	26	1			10
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1248	3	9	9	Y	8					18
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	Y	8					26
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	3	7	9	Y	6					32
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	3	6	9	Y	5					37

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

11	3907	X	3299	-0-	-608	-0-	3264	3	35	9	Y	32	40	1			36
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3309	3	65	9	Y	59	47	1			48
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3194	3	28	9	Y	25	39	1			34
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2742	3	39	9	Y	35	43	1			26
03	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2812	3	34	9	Y	31	44	1			13
04	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	2597	3	21	9	Y	19					32

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	3	11	9	Y	10	13	1			11
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	987	3	19	9	Y	17	14	1			14
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8	12	1			10
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	801	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	930	N	841	-0-	-89	-0-	831	3	10	9	Y	9	13	1			4
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	767	3	7	9	Y	6					10

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

11	360	N	240	-0-	-120	-0-	32	1	205	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	56	1	358	3	Y	6					10
							7	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	3					10
							3	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	522	3	Y	7					17
							8	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	125	1	688	3	Y	6	14	1			9
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	221	1	1437	3	Y	21	47	1			27
							23	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	193	1	1227	3	Y	15					42
							17	9									
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	238	1	1493	3	Y	22	38	1			26
							24	9									
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	205	1	1214	3	Y	18					44
							20	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	217	1	1253	3	Y	18					62
							20	9									
04	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	173	1	956	3	Y	7	45	1			24
							8	9									

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
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	163	1	1062	3	Y	17	30	1			20
							19	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	164	1	1041	3	Y	14					34
							15	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	183	1	1150	3	Y	16	30	1			20
							18	9									
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	123	1	725	3	Y	10					30
							11	9									
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	135	1	778	3	Y	11					41
							12	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	156	1	864	3	Y	6	30	1			17
							7	9									

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
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	240	1	1567	3	Y	24	50	1			31
							26	9									
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	258	1	1638	3	Y	21					52
							23	9									
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	234	1	1465	3	Y	21	44	1			29
							23	9									
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	238	1	1410	3	Y	21					50
							23	9									
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	251	1	1444	3	Y	20					70
							22	9									
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	260	1	1438	3	Y	10	51	1			29
							11	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					5
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					5
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					5
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					5
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					5
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	236	1	1537	3	Y	23	53	1			30
							25	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	287	1	1823	3	Y	24					54
							26	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	256	1	1603	3	Y	22	46	1			30
							24	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	291	1	1718	3	Y	26					56
							29	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	283	1	1631	3	Y	23					79
							25	9									
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	238	1	1316	3	Y	9	56	1			32
							10	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	195	1	1268	3	Y	19	41	1			25
							21	9									
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	202	1	1287	3	Y	16					41
							18	9									
01	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	197	1	1234	3	Y	18	36	1			23
							20	9									
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	195	1	1153	3	Y	17					40
							19	9									
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	207	1	1194	3	Y	17					57
							19	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	234	1	1293	3	Y	8	41	1			24
							9	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	251	1	1638	3	Y	25	45	1			30
							28	9									
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	296	1	1880	3	Y	25					55
							28	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	279	1	1752	3	Y	24	48	1			31
							26	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	237	1	1401	3	Y	21					52
							23	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	245	1	1414	3	Y	20					72
							22	9									
04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	217	1	1201	3	Y	9	52	1			29
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871	3	8	9	Y	7					16
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	3	14	9	Y	13	22	1			7
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	829	3	10	9	Y	9					16
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	692	3	10	9	Y	9					25
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	3	21	9	Y	19	31	1			13
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	3	15	9	Y	14					27

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					36
12	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3			Y	-0-					36
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			Y	-0-					36
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					36
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					36
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			Y	-0-					36

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					36
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					36
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					36
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					36
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					36
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	647	3	12	9	Y	11					85
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8	67	1			26
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	722	3	22	9	Y	20					46
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					69
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	Y	15					84
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	3	20	9	Y	18	9	1			16
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	844	3	9	9	Y	8	12	1			12
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	Y	10	14	1			8
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7					11

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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	865	3	7	9	Y	6	8	1			9
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	837	3	9	9	Y	8	5	1			12
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	840	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	3	9	9	Y	8	10	1			8
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	3	9	9	Y	8	8	1			8
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	8	1			5

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
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10	13	1			11
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1002	3	20	9	Y	18	14	1			15
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	Y	7	12	1			10
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	876	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	806	3	7	9	Y	6					10

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
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					4
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					4
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					4
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					4
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					4
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	5	1			5
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	3	1			7
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	349	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	5	1			3

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	49	1	313	3	Y	3					8
							3	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	97	1	608	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	349	3	Y	5					13
							6	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	101	1	584	3	Y	9					22
							10	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	355	3	Y	3	16	1			9
							3	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					36
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					36
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					36
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					36
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					36
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					36

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262

11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1338	3	2	9	Y	2	3	1			4
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	Y	3	2	1			5
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	3	3	9	Y	3	4	1			4
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	3	2	9	Y	2	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2002	3	19	9	Y	17	33	1			20
12	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2128	3	43	9	Y	39	27	1			32
01	2201	N	1737	-0-	-464	-0-	1724	3	13	9	Y	12	25	1			19
02	1876	N	1233	-0-	-643	-0-	1214	3	19	9	Y	17	23	1			13
03	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1675	3	21	9	Y	19	24	1			8
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	Y	14					22

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
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6	9	Y	5	7	1			6
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12	8	1			10
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	3	7	9	Y	6	9	1			7
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8	9	Y	7	10	1			4
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	392	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4					6

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
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	3	3	9	Y	3	5	1			5
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	3	6	9	Y	5	3	1			7
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	3	3	9	Y	3	5	1			3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	3	10	9	Y	9	12	1			13
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1275	3	12	9	Y	11	7	1			17
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1311	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8	12	1			7

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2376	3	18	9	Y	16	22	1			23
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2601	3	23	9	Y	21	13	1			31
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2449	3	21	9	Y	19	24	1			26
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2405	3	23	9	Y	21	26	1			21
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2607	3	23	9	Y	21	22	1			20
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	3	17	9	Y	15	22	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	814	3	14	9	Y	13	18	1			20
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	894	3	19	9	Y	17	11	1			26
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	891	3	18	9	Y	16	20	1			22
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	3	20	9	Y	18	22	1			18
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	19	9	Y	17	18	1			17
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	3	14	9	Y	13	19	1			11

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

11	570	N	554	-0-	-16	-0-	544	3	10	9	Y	9	12	1			13
12	589	N	394	-0-	-195	-0-	382	3	12	9	Y	11	7	1			17
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	474	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	453	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	493	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	12	1			7

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

11	360	N	328	-0-	-32	-0-	318	3	10	9	Y	9	12	1			13
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	240	3	12	9	Y	11	7	1			17
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	219	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	177	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	202	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8	12	1			7

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

11	14B2 EXT		2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					-0-
12	18	X	2	-0-	-16	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1494	3	22	9	Y	20	27	1			29
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1555	3	28	9	Y	25	16	1			38
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	3	26	9	Y	24	30	1			32
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	3	29	9	Y	26	32	1			26
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	3	28	9	Y	25	27	1			24
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	27	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	80	1	524	3	Y	8	19	1			11
							9	9									
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	80	1	508	3	Y	6					17
							7	9									
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	69	1	434	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	76	1	450	3	Y	7					16
							8	9									
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	80	1	461	3	Y	6					22
							7	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	82	1	456	3	Y	3	16	1			9
							3	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

11	240	N	179	-0-	-61	-0-	165	3	14	9	Y	13	18	1			20
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	172	3	19	9	Y	17	11	1			26
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	53	3	18	9	Y	16	20	1			22
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	110	3	20	9	Y	18	22	1			18
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	18	1			17
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	188	3	14	9	Y	13	19	1			11

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2579	3	24	9	Y	22					44
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2533	3	41	9	Y	37	61	1			20
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2517	3	29	9	Y	26					46
02	2296	N	2254	-0-	-42	-0-	2220	3	34	9	Y	31					77
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2624	3	59	9	Y	54	92	1			39
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47	9	Y	43					82

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10	11	1			11
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	3	17	9	Y	15	14	1			12
01	837	N	567	-0-	-270	-0-	563	3	4	9	Y	4	9	1			7
02	756	N	498	-0-	-258	-0-	491	3	7	9	Y	6	8	1			5
03	837	N	514	-0-	-323	-0-	508	3	6	9	Y	5	8	1			2
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	460	3	4	9	Y	4					6

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					5
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			Y	-0-					5
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					5
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	901	3			Y	-0-					5
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-					5
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	754	3	12	9	Y	11					85
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	717	3	9	9	Y	8	67	1			26
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	846	3	22	9	Y	20					46
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	815	3	25	9	Y	23					69
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	927	3	17	9	Y	15					84
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	3	13	9	Y	12					96

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
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1716	3	17	9	Y	15					27
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	Y	25	39	1			13
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1634	3	19	9	Y	17					30
02	1512	N	1414	-0-	-98	-0-	1392	3	22	9	Y	20					50
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	46	1			32
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1799	3	40	9	Y	36					68

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
11	900	N	610	-0-	-290	-0-	603	3	7	9	Y	6	8	1			7
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	Y	11	9	1			9
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	594	3	4	9	Y	4	7	1			6
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	8	1			4
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					8

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
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					62
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					62
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					62
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			Y	-0-					62
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					62
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	436	3	7	9	Y	6	8	1			9
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	Y	8	5	1			12
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	309	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9	9	Y	8	10	1			8
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	344	3	9	9	Y	8	8	1			8
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	Y	5	11	1			6
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	3	13	9	Y	12	7	1			11
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	3	7	9	Y	6	9	1			8
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1			7
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	11	1			3
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	654	3	6	9	Y	5					8

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

11	2700	X	1478	-0-	-1222	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

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
04	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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					48
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					48
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					88
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					88
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					88
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-	77	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					11

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	1028	2			Y	-0-					119
12	1364	N	930	-0-	-434	-0-	930	2			Y	-0-					119
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					119
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	857	2			Y	-0-					119
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					119
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					119

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					22
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					22
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					50
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					50
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	2782	2			Y	-0-					144
12	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	2			Y	-0-					144
01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			Y	-0-					144
02	2772	X	1806	-0-	-966	-0-	1806	2			Y	-0-					144
03	3069	X	866	-0-	-2203	-0-	866	2			Y	-0-					144
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

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

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

11	4650	X	2980	-0-	-1670	-0-	2968	2	12	9	N	11	173	1	11	8	163
12	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	4355	2	15	9	N	14	14	8			163
01	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4352	2	45	9	N	41	6	8			198
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	3850	2	76	9	N	69	10	8			257
03	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4506	2	18	9	N	16	16	8			257
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					257

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

11	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	643	-0-	-3046	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2	-0-	-3078	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

11	5040	X	4967	-0-	-73	-0-	4967	2			N	-0-					98
12	5177	X	4874	-0-	-303	-0-	4874	2			N	-0-					98
01	5208	X	2576	-0-	-2632	-0-	2576	2			N	-0-					98
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					98
03	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	4874	2			N	-0-					98
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-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

11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4432	2	29	9	N	26	169	1	24	8	96
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3050	2	15	9	N	14	14	8			96
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3	3	8			96
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					96
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					96
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			149
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3802	2	9	9	N	8	8	8			149
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9348	2	120	9	N	109	71	8			187
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					187
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	69	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	103	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	157	1	338	3	Y	-0-					-0-

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
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	106	1	837	3	Y	4					20
							4	9									
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	106	1	865	3	Y	5	14	1			11
							6	9									
01	1023	N	736	-0-	-287	-0-	91	1	642	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
02	896	N	885	-0-	-11	-0-	152	1	730	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	113	1	810	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	114	1	762	3	Y	8	8	1	1	8	9
							9	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	Y	-0-					42
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1042	3	Y	-0-					42
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	109	1	902	3	Y	7					49
							8	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	90	1	422	3	Y	4					53
							4	9									
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	62	1	249	3	Y	-0-	32	1			21
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					21

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	75	1	452	3	Y	5					58
							6	9									
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	17	1	446	3	Y	2					60
							2	9									
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	39	1	324	3	Y	7					67
							8	9									
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	57	1	265	3	Y	4					71
							4	9									
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	74	1	297	3	Y	-0-	42	1			29
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	382	3	Y	2					31
							2	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

11	2010	N	1582	-0-	-428	-0-	108	1	1470	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	2046	N	783	-0-	-1263	-0-	48	1	724	3	Y	10	5	1	2	8	6
							11	9									
01	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	137	1	1750	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
02	1484	N	1303	-0-	-181	-0-	138	1	1150	3	Y	14	8	1			8
							15	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	151	1	1958	3	Y	19	10	1	3	8	14
							21	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	153	1	1848	3	Y	14	10	1	3	8	15
							15	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

11	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	321	1	1071	3	Y	3					16
							3	9									
12	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	308	1	1426	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	262	1	1291	3	Y	5					14
							6	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	204	1	1138	3	Y	-0-					14
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	277	1	1572	3	Y	9	18	1			5
							10	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	312	1	1709	3	Y	5					10
							6	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

11	1950	N	942	-0-	-1008	-0-	88	1	835	3	Y	17	18	1			24
							19	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	184	1	1569	3	Y	16	15	1	2	8	23
							18	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	126	1	1295	3	Y	15	17	1			21
							17	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	133	1	865	3	Y	14					35
							15	9									
03	1767	N	902	-0-	-865	-0-	37	1	848	3	Y	15	19	1	3	8	28
							17	9									
04	1380	N	979	-0-	-401	-0-	97	1	865	3	Y	15	19	1	4	8	20
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3040	-0-	40	40	288	1	2729	3	Y	21	19	1			29
							23	9									
12	2459	N	2419	-0-	-40	-0-	252	1	2148	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	195	1	2012	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	336	1	2188	3	Y	14					36
							15	9									
03	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	68	1	1567	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	283	1	2525	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	232	1	1543	3	Y	18					49
							20	9									
*12	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	62	1	1630	3	Y	-0-					49
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					49
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	3	Y	-0-					49
*03	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	175	1	948	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
*04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	297	1	1397	3	Y	2	2	8			49
							2	9									

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					33
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					33
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	4					37
							4	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	N	-0-					37
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

11	600	N	495	-0-	-105	-0-	92	1	403	3	Y	-0-					9
12	744	N	372	-0-	-372	-0-	68	1	304	3	Y	-0-					9
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					9
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	112	1	434	3	Y	-0-					9
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	140	1	547	3	Y	-0-					9
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	3	Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	63	1	863	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
12	1054	N	637	-0-	-417	-0-	39	1	581	3	Y	15	8	1	2	8	9
							17	9									
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	3	Y	10	16	1			3
							11	9									
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	73	1	604	3	Y	20	12	1			11
							22	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	66	1	854	3	Y	27	15	1	4	8	19
							30	9									
04	1200	N	810	-0-	-390	-0-	60	1	730	3	Y	18	14	1	4	8	19
							20	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	101	1	1370	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	93	1	1400	3	Y	22	12	1	3	8	13
							24	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1436	3	Y	14	23	1			4
							15	9									
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	137	1	1139	3	Y	29	17	1			16
							32	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	3	Y	38	21	1	6	8	27
							42	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	115	1	1397	3	Y	28	20	1	5	8	30
							31	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	404	3	Y	7					14
							8	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	91	1	389	3	Y	6	2	1			18
							7	9									
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	89	1	350	3	Y	5	13	1			10
							6	9									
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	98	1	322	3	Y	5					15
							6	9									
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	81	1	313	3	Y	4	12	1			7
							4	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	150	1	368	3	Y	4					11
							4	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	530	1	1562	3	Y	2					45
							2	9									
12	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	511	1	1710	3	Y	5					50
							6	9									
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	628	1	2103	3	Y	1	37	1			14
							1	9									
02	2800	N	3701	-0-	901	901	1654	1	2038	3	Y	8					22
							9	9									
03	3100	N	4315	-0-	1215	2116	2082	1	2232	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
04	3000	N	3682	-0-	682	2798	1768	1	1912	3	Y	2	1	8			23
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	240	1	1015	3	Y	-0-					37
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	396	1	1081	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	129	1	832	3	Y	18					55
							20	9									
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	353	1	730	3	Y	-0-					55
03	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	123	1	1052	3	Y	25	73	1			7
							28	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	3	Y	-0-					7

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	73	1	319	3	N	-0-					68
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	54	1	240	3	N	-0-					68
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	56	1	247	3	N	-0-					68
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	56	1	218	3	N	-0-					68
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	70	1	276	3	N	-0-					68
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	3	N	-0-					68

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

11	2580	N	2289	-0-	-291	-0-	260	1	2006	3	Y	21	20	1			29
							23	9									
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	293	1	2451	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	283	1	2413	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	389	1	2090	3	Y	14					36
							15	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	417	1	2588	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	3000	N	3407	-0-	407	407	603	1	2787	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

11	1620	N	942	-0-	-678	-0-	47	1	891	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	868	N	188	-0-	-680	-0-	26	1	159	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
01	1674	N	113	-0-	-1561	-0-	16	1	94	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	868	N	93	-0-	-775	-0-	18	1	69	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	14	1	67	3	Y	3					4
							3	9									
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	11	1	67	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	368	1 12 9	2899	3	Y	11					60
12	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	336	1 15 9	2745	3	Y	14	41	1	1	8	32
01	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	383	1 17 9	2700	3	Y	15	22	1			25
02	3164	X	2736	-0-	-428	-0-	470	1 10 9	2256	3	Y	9	25	1			9
03	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	364	1 28 9	2622	3	Y	25	3	8			31
04	3270	X	1580	-0-	-1690	-0-	202	1 25 9	1353	3	Y	23	23	1	3	8	28

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	383	1 2 9	1996	3	Y	2					29
12	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	356	1 12 9	1954	3	Y	11	30	1			10
01	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	263	1 8 9	1907	3	Y	7					17
02	2212	N	1504	-0-	-708	-0-	311	1 23 9	1170	3	Y	21					38
03	2325	N	1779	-0-	-546	-0-	266	1 8 9	1505	3	Y	7	2	8			43
04	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	317	1 2 9	1318	3	Y	2	2	8			43

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	611	1 13 9	1737	3	Y	12					83
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	629	1 6 9	1664	3	Y	5					88
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	647	1 1 9	1701	3	Y	1					89
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	685	1 10 9	1455	3	Y	9	50	1			48
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	641	1 23 9	1733	3	Y	21	2	8			67
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	719	1 2 9	1590	3	Y	2	50	1	2	8	17

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
11	1200	X	430	-0-	-770	-0-	46	1 20 9	364	3	Y	18					99
12	1054	X	320	-0-	-734	-0-	32	1 26 9	262	3	Y	24	68	1	1	8	54
01	992	X	867	-0-	-125	-0-	104	1 28 9	735	3	Y	25	37	1			42
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	135	1 17 9	646	3	Y	15	42	1			15
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	85	1 46 9	609	3	Y	42	5	8			52
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	109	1 43 9	730	3	Y	39	39	1	5	8	47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	151	1	2057	3	Y	4	6	1			3
								4	9									
12	2325	N	2077	-0-		-248	-0-	129	1	1936	3	Y	11	5	1	2	8	7
								12	9									
01	2325	N	1967	-0-		-358	-0-	143	1	1816	3	Y	7	12	1			2
								8	9									
02	2072	N	1557	-0-		-515	-0-	165	1	1377	3	Y	14	8	1			8
								15	9									
03	2077	N	1582	-0-		-495	-0-	112	1	1449	3	Y	19	10	1	3	8	14
								21	9									
04	1890	N	1476	-0-		-414	-0-	111	1	1350	3	Y	14	10	1	3	8	15
								15	9									

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. 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
*11	2910	N	2899	-0-		-11	-0-	379	1	2520	3	Y	-0-					30
*12	3007	X	2960	-0-		-47	-0-	109	1	2851	3	Y	-0-					30
*01	3007	X	1905	-0-		-1102	-0-	1905	3			Y	-0-					30
*02	2800	X	1806	-0-		-994	-0-	219	1	1587	3	Y	-0-					30
*03	3100	X	3099	-0-		-1	-0-	482	1	2616	3	Y	1	1	8			30
								1	9									
*04	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	523	1	2457	3	Y	1	1	8			30
								1	9									

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. 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
11	2580	N	1905	-0-		-675	-0-	412	1	1486	3	Y	6					42
								7	9									
12	1953	N	1784	-0-		-169	-0-	287	1	1488	3	Y	8					50
								9	9									
01	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	430	1	1746	3	Y	14					64
								15	9									
02	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	549	1	1487	3	Y	12					76
								13	9									
*03	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-	556	1	1826	3	Y	12					88
								13	9									
*04	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	565	1	1750	3	Y	-0-					88

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. 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
11	2546	N	2546	-0-		-0-	-0-	126	1	2391	3	Y	26	29	1			4
								29	9									
12	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	358	1	2224	3	Y	24	11	1	5	8	12
								26	9									
01	2635	N	2552	-0-		-83	-0-	361	1	2167	3	Y	22	27	1			7
								24	9									
02	2380	N	2251	-0-		-129	-0-	466	1	1753	3	Y	29	32	1			4
								32	9									
03	2604	N	2438	-0-		-166	-0-	420	1	1995	3	Y	21					25
								23	9									
04	2460	N	2395	-0-		-65	-0-	348	1	2023	3	Y	22	24	1			23
								24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	316	1	2444	3	Y	4					47
							4	9									
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	312	1	2782	3	Y	11	30	1	1	8	27
							12	9									
*01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	314	1	2755	3	Y	9					36
							10	9									
*02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	394	1	2212	3	Y	-0-					36
*03	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	333	1	2716	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
*04	2970	N	2556	-0-	-414	-0-	291	1	2263	3	Y	2	2	8			36
							2	9									

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
11	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	137	1	1300	3	Y	21	20	1			29
							23	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	163	1	1390	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1429	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	190	1	1235	3	Y	14					36
							15	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	153	1	1362	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									

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
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	98	1	925	3	Y	42	40	1			58
							46	9									
12	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	111	1	943	3	Y	34	38	1	4	8	50
							37	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	923	3	Y	32	38	1			44
							35	9									
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	125	1	813	3	Y	27					71
							30	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	3	Y	32	39	1	7	8	57
							35	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	Y	30	39	1	8	8	40
							33	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	54	1	739	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	50	1	756	3	Y	13	7	1	2	8	8
							14	9									
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	55	1	704	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	69	1	579	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	52	1	666	3	Y	23	12	1	4	8	16
							25	9									
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	53	1	642	3	Y	17	12	1	3	8	18
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	111	1	471	3	Y	-0-					51
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	164	1	449	3	Y	3	2	8			52
							3	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	27					79
							30	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	158	1	328	3	Y	-0-					79
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	58	1	492	3	Y	38	106	1			11
							42	9									
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	55	1	393	3	Y	-0-					11

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	489	1	2877	3	Y	6					54
							7	9									
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	500	1	2887	3	Y	9	39	1	5	8	19
							10	9									
01	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	514	1	2811	3	Y	10					29
							11	9									
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	568	1	2379	3	Y	7					36
							8	9									
03	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	359	1	2862	3	Y	9					45
							10	9									
04	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	476	1	2811	3	Y	3					48
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1735	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	257	1	1599	3	Y	28	13	1	6	8	14
							31	9									
01	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	260	1	1556	3	Y	25	31	1			8
							28	9									
02	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	321	1	1208	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	3	Y	24					29
							26	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	261	1	1513	3	Y	24	27	1			26
							26	9									

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
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	219	1	1688	3	Y	19	20	1			27
							21	9									
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	237	1	1983	3	Y	16	17	1	2	8	24
							18	9									
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	203	1	1735	3	Y	15	18	1			21
							17	9									
02	2744	X	1668	-0-	-1076	-0-	259	1	1394	3	Y	14					35
							15	9									
03	2790	X	1837	-0-	-953	-0-	252	1	1567	3	Y	16	19	1	4	8	28
							18	9									
04	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	319	1	1473	3	Y	16	20	1	4	8	20
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	214	1	1172	3	Y	4					26
							4	9									
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	194	1	1131	3	Y	35	34	1	5	8	22
							39	9									
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	199	1	1108	3	Y	20	19	1			23
							22	9									
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	229	1	967	3	Y	29					52
							32	9									
03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	212	1	1093	3	Y	12	38	1			26
							13	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	204	1	1063	3	Y	19					45
							21	9									

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	452	1	1856	3	Y	25					46
							28	9									
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	474	1	2024	3	Y	19	6	1	2	8	57
							21	9									
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	504	1	1988	3	Y	23	42	1			38
							25	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	541	1	1781	3	Y	18					56
							20	9									
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	536	1	2086	3	Y	21	43	1			34
							23	9									
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	784	1	1930	3	Y	19					53
							21	9									

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	110	1	478	3	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	97	1	431	3	N	-0-					-0-
01	713	N	449	-0-	-264	-0-	62	1	275	3	N	102	95	1			7
							112	9									
02	560	N	281	-0-	-279	-0-	58	1	223	3	N	-0-	5	1			2
03	527	N	258	-0-	-269	-0-	52	1	206	3	N	-0-					2
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	38	1	155	3	N	-0-					2

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

*05	682	N	640	-0-	-42	-0-	127	1	513	3	N	-0-					25
*06	780	N	644	-0-	-136	-0-	115	1	529	3	N	-0-					25
*07	837	N	729	-0-	-108	-0-	133	1	596	3	N	-0-					25
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	123	1	561	3	N	-0-					25
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	112	1	612	3	N	-0-					25
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	136	1	625	3	N	-0-					25
*11	660	N	650	-0-	-10	-0-	121	1	529	3	N	-0-					25
*12	744	N	615	-0-	-129	-0-	113	1	502	3	N	-0-					25
*01	775	N	510	-0-	-265	-0-	94	1	416	3	N	-0-					25
*02	616	N	466	-0-	-150	-0-	96	1	370	3	N	-0-					25
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	129	1	503	3	N	-0-					25
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	131	1	531	3	N	-0-					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	85	1	1613	3	Y	47	53	1			8
							52	9									
12	1984	N	1716	-0-	-268	-0-	231	1	1435	3	Y	45	21	1	9	8	23
							50	9									
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	270	1	1621	3	Y	41	51	1			13
							45	9									
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	481	1	1812	3	Y	54	59	1			8
							59	9									
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	434	1	2062	3	Y	39					47
							43	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	278	1	1615	3	Y	39	44	1			42
							43	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	295	1	1621	3	Y	4					26
							4	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	294	1	1711	3	Y	35	34	1	5	8	22
							39	9									
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	287	1	1602	3	Y	20	19	1			23
							22	9									
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	341	1	1441	3	Y	29					52
							32	9									
03	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	320	1	1649	3	Y	12	38	1			26
							13	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	310	1	1608	3	Y	19					45
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	88	1	691	3	Y	11					60
							12	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	113	1	927	3	Y	14	41	1	1	8	32
							15	9									
01	1116	N	732	-0-	-384	-0-	89	1	626	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	225	1	1078	3	Y	8	25	1			8
							9	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	127	1	915	3	Y	23	3	8			28
							25	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	158	1	1061	3	Y	23	21	1	3	8	27
							25	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	751	1	5921	3	Y	18					99
							20	9									
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	709	1	5795	3	Y	24	68	1	1	8	54
							26	9									
01	6386	X	6175	-0-	-211	-0-	764	1	5383	3	Y	25	37	1			42
							28	9									
02	6104	X	5869	-0-	-235	-0-	1010	1	4842	3	Y	15	42	1			15
							17	9									
03	6758	X	6472	-0-	-286	-0-	784	1	5642	3	Y	42	5	8			52
							46	9									
04	6540	X	6110	-0-	-430	-0-	787	1	5280	3	Y	39	39	1	5	8	47
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	209	1	1273	3	Y	39					127
							43	9									
12	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	138	1	1343	3	Y	88	91	1	11	8	113
							97	9									
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	146	1	1401	3	Y	59	120	1			52
							65	9									
02	1428	N	1111	-0-	-317	-0-	22	1	1042	3	Y	43					95
							47	9									
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	22	1	1373	3	Y	51	113	1			33
							56	9									
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	219	1	1241	3	Y	60					93
							66	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	144	1	1962	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
12	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	129	1	1945	3	Y	32	17	1	5	8	20
							35	9									
01	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	152	1	1939	3	Y	22	35	1			7
							24	9									
02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	195	1	1624	3	Y	41	25	1			23
							45	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	151	1	1952	3	Y	58	32	1	8	8	41
							64	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	155	1	1875	3	Y	41	30	1	8	8	44
							45	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	106	1	1010	3	Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	120	1	1026	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	85	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	134	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	88	1	782	3	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

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
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	191	1	784	3	Y	32					58
							35	9									
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	186	1	795	3	Y	24	8	1	3	8	71
							26	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	197	1	776	3	Y	29	53	1			47
							32	9									
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	196	1	646	3	Y	23					70
							25	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	201	1	780	3	Y	26	54	1			42
							29	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	272	1	671	3	Y	24					66
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	457	1	2382	3	Y	6					88
							7	9									
12	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	460	1	2518	3	Y	30	88	1	1	8	29
							33	9									
01	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	315	1	2288	3	Y	22					51
							24	9									
02	2744	X	2692	-0-	-52	-0-	551	1	2072	3	Y	63					114
							69	9									
03	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	443	1	2505	3	Y	21	6	8			129
							23	9									
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	563	1	2335	3	Y	6	6	8			129
							7	9									

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
11	8130	X	6380	-0-	-1750	-0-	983	1	5394	2	Y	3	3	8			210
							3	9									
12	8401	X	7553	-0-	-848	-0-	1726	1	5827	2	Y	-0-					210
01	8401	X	6659	-0-	-1742	-0-	1797	1	4862	2	Y	-0-					210
02	7952	X	6605	-0-	-1347	-0-	478	1	6127	2	Y	-0-					210
03	7564	X	7361	-0-	-203	-0-	739	1	6622	2	Y	-0-					210
*04	7320	X	6797	-0-	-523	-0-	862	1	5935	2	Y	-0-	37	7			173

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
11	4950	X	3955	-0-	-995	-0-	444	1	3500	3	Y	10					59
							11	9									
12	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	490	1	4008	3	Y	15	41	1	1	8	32
							17	9									
01	4929	X	4229	-0-	-700	-0-	524	1	3688	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	4368	X	4032	-0-	-336	-0-	694	1	3328	3	Y	9	25	1			9
							10	9									
03	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	533	1	3838	3	Y	25	3	8			31
							28	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	566	1	3796	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									

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
11	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	131	1	2478	3	Y	55	61	1			10
							61	9									
12	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	370	1	2300	3	Y	51	25	1	10	8	26
							56	9									
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	363	1	2176	3	Y	48	59	1			15
							53	9									
02	2492	N	2272	-0-	-220	-0-	462	1	1741	3	Y	63	68	1			10
							69	9									
03	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	462	1	2195	3	Y	44					54
							48	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	379	1	2203	3	Y	44	50	1			48
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	175	1	720	3	Y	25					46
							28	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	178	1	760	3	Y	19	6	1	2	8	57
							21	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	188	1	743	3	Y	23	42	1			38
							25	9									
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	191	1	631	3	Y	18					56
							20	9									
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	170	1	663	3	Y	21	43	1			34
							23	9									
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	259	1	637	3	Y	19					53
							21	9									

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
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	314	1	2431	3	Y	4					49
							4	9									
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	306	1	2724	3	Y	12	32	1	1	8	28
							13	9									
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	297	1	2613	3	Y	10					38
							11	9									
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	403	1	2265	3	Y	1					39
							1	9									
03	3038	N	2921	-0-	-117	-0-	319	1	2599	3	Y	3	2	8			40
							3	9									
*04	2820	N	2589	-0-	-231	-0-	294	1	2293	3	Y	2	3	7	2	8	37
							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
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	748	1	2128	3	Y	30					207
							33	9									
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	835	1	2208	3	Y	14	1	8			220
							15	9									
01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	845	1	2223	3	Y	3					223
							3	9									
02	2800	N	2803	-0-	3	3	892	1	1893	3	Y	16	122	1			117
							18	9									
*03	3100	N	3400	-0-	300	303	894	1	2417	3	Y	81	5	8			193
							89	9									
*04	3000	N	3349	-0-	349	652	1042	1	2303	3	Y	4	126	1	26	7	41
							4	9					4	8			

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3066	-0-	66	265	350	1	2712	3	Y	4					49
							4	9									
12	3261	X	2996	-0-	-265	-0-	301	1	2682	3	Y	12	32	1	1	8	28
							13	9									
*01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	304	1	2666	3	Y	9					37
							10	9									
*02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	402	1	2260	3	Y	-0-					37
*03	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	311	1	2536	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
*04	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	323	1	2516	3	Y	2	2	8			37
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
11	2580	N	2566	-0-		-14	-0-		372	1	2186	3	Y	7					72
									8	9									
12	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-		390	1	2251	3	Y	11	52	1	6	8	25
									12	9									
01	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-		397	1	2170	3	Y	12					37
									13	9									
02	2408	N	2033	-0-		-375	-0-		390	1	1633	3	Y	9					46
									10	9									
03	2666	N	2486	-0-		-180	-0-		276	1	2196	3	Y	13					59
									14	9									
04	2490	N	2061	-0-		-429	-0-		298	1	1760	3	Y	3					62
									3	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. 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
11	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-		530	1	1562	3	Y	1					33
									1	9									
12	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-		511	1	1711	3	Y	4					37
									4	9									
01	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-		430	1	1439	3	Y	-0-	27	1			10
02	1960	N	1941	-0-		-19	-0-		865	1	1067	3	Y	8					18
									9	9									
03	2170	N	2121	-0-		-49	-0-		1023	1	1097	3	Y	1	1	8			18
									1	9									
04	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-		1000	1	1081	3	Y	2	1	8			19
									2	9									

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. 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
11	2982	N	2154	-0-		-828	-0-		331	1	1815	3	Y	7					51
									8	9									
12	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-		325	1	1889	3	Y	70	67	1	10	8	44
									77	9									
01	2325	N	2246	-0-		-79	-0-		335	1	1868	3	Y	39	38	1			45
									43	9									
02	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-		382	1	1613	3	Y	58					103
									64	9									
03	2294	N	2181	-0-		-113	-0-		350	1	1803	3	Y	25	77	1			51
									28	9									
04	2160	N	2137	-0-		-23	-0-		338	1	1757	3	Y	38					89
									42	9									

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. 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
11	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-		276	1	1681	3	Y	19					63
									21	9									
12	2108	N	2060	-0-		-48	-0-		188	1	1824	3	Y	44	45	1	6	8	56
									48	9									
01	2046	N	2029	-0-		-17	-0-		188	1	1808	3	Y	30	60	1			26
									33	9									
02	1848	N	1822	-0-		-26	-0-		38	1	1761	3	Y	21					47
									23	9									
03	2046	N	2012	-0-		-34	-0-		32	1	1951	3	Y	26	56	1			17
									29	9									
04	1950	N	1939	-0-		-11	-0-		286	1	1617	3	Y	33					50
									36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1680	N	797	-0-	-883	-0-	787	3	10	9	Y	9					67
12	1798	N	667	-0-	-1131	-0-	655	3	12	9	Y	11					78
01	1426	N	774	-0-	-652	-0-	748	3	26	9	Y	24	33	1			69
02	756	N	436	-0-	-320	-0-	403	3	33	9	Y	30	31	1			68
03	682	N	253	-0-	-429	-0-	233	3	20	9	Y	18	32	1	3	8	51
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	382	1	1264	3	Y	19	31	1	3	8	36
							21	9									

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
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	344	1	2716	3	Y	11					60
							12	9									
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	317	1	2590	3	Y	14	41	1	1	8	32
							15	9									
01	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	303	1	2137	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	477	1	2290	3	Y	9	25	1			9
							10	9									
03	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	366	1	2632	3	Y	25	3	8			31
							28	9									
04	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	309	1	2078	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									

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
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	247	1	1015	3	Y	19					35
							21	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	232	1	989	3	Y	14	4	1	2	8	43
							15	9									
01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	236	1	930	3	Y	17	32	1			28
							19	9									
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	245	1	806	3	Y	14					42
							15	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	232	1	904	3	Y	15	32	1			25
							17	9									
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	324	1	798	3	Y	14					39
							15	9									

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
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	188	1	1023	3	Y	13	9	1			25
							14	9									
12	837	N	294	-0-	-543	-0-	40	1	232	3	Y	20	25	1	1	8	19
							22	9									
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	73	1	378	3	Y	13	9	1			23
							14	9									
02	1148	N	589	-0-	-559	-0-	116	1	461	3	Y	11	9	1			25
							12	9									
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	350	3	Y	36	35	1			26
							40	9									
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	91	1	465	3	Y	16	26	1			16
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2542	-0-	-98	-0-	173	1	2358	3	Y	10	13	1			8
							11	9									
12	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	157	1	2370	3	Y	26	14	1	4	8	16
							29	9									
01	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	180	1	2288	3	Y	17	28	1			5
							19	9									
02	2380	N	2224	-0-	-156	-0-	234	1	1953	3	Y	34	20	1			19
							37	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	183	1	2359	3	Y	45	25	1	7	8	32
							50	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	190	1	2306	3	Y	33	24	1	6	8	35
							36	9									

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
11	1320	N	1009	-0-	-311	-0-	178	1	777	3	N	49					161
							54	9									
12	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	166	1	740	3	N	195	182	1			174
							215	9									
01	1426	N	949	-0-	-477	-0-	137	1	610	3	N	184	165	1			193
							202	9									
*02	952	N	272	-0-	-680	-0-	53	1	205	3	N	13					206
							14	9									
*03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	179	1	701	3	N	-0-	188	1			18
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	189	1	763	3	N	-0-					18

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
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-
04	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
11	4740	X	3690	-0-	-1050	-0-	960	1	2730	3	N	-0-					102
12	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	1136	1	3003	3	N	1	1	8			102
							1	9									
01	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	1116	1	2935	3	N	-0-					102
02	4144	X	3688	-0-	-456	-0-	1181	1	2507	3	N	-0-					102
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	1105	1	2984	3	N	1	1	8			102
							1	9									
04	4020	X	3004	-0-	-1016	-0-	936	1	2068	3	N	-0-					85

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
11	10350	X	10301	-0-	-49	-0-	1777	1	8441	3	Y	75	41	1			129
							83	9									
12	10695	X	10612	-0-	-83	-0-	1560	1	8960	3	Y	84	127	1	4	8	82
							92	9									
01	10664	X	10502	-0-	-162	-0-	1684	1	8734	3	Y	76	40	1			118
							84	9									
02	9604	X	8292	-0-	-1312	-0-	1657	1	6574	3	Y	55	44	1			129
							61	9									
*03	10633	X	10178	-0-	-455	-0-	1500	1	8490	3	Y	171	185	1			115
							188	9									
04	10290	X	9696	-0-	-594	-0-	1567	1	8055	3	Y	67	112	1			70
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	292	1	2253	3	N	-0-					13
12	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	300	1	2513	3	N	1	1	8			13
							1	9									
01	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	243	1	2070	3	N	-0-					13
02	2772	X	2446	-0-	-326	-0-	384	1	2062	3	N	-0-					13
03	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	345	1	2142	3	N	1	1	8			13
							1	9									
04	2730	X	2723	-0-	-7	-0-	484	1	2239	3	N	-0-					13

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

11	15450	X	15126	-0-	-324	-0-	2587	1	12294	3	Y	223	122	1			387
							245	9									
12	15965	X	15408	-0-	-557	-0-	2244	1	12888	3	Y	251	379	1	13	8	246
							276	9									
01	15965	X	14965	-0-	-1000	-0-	2378	1	12334	3	Y	230	121	1			355
							253	9									
02	14560	X	13356	-0-	-1204	-0-	2652	1	10521	3	Y	166	133	1			388
							183	9									
*03	15934	X	13943	-0-	-1991	-0-	2093	1	11850	3	Y	-0-	132	1			256
04	15120	X	13783	-0-	-1337	-0-	2209	1	11354	3	Y	200	200	1			206
							220	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

11	11550	X	11303	-0-	-247	-0-	1731	1	9500	3	N	65					196
							72	9									
12	11904	X	11555	-0-	-349	-0-	1687	1	9813	3	N	50	116	1			130
							55	9									
01	11873	X	11500	-0-	-373	-0-	1736	1	9687	3	N	70	102	1			98
							77	9									
02	10724	X	10267	-0-	-457	-0-	1956	1	8260	3	N	46					144
							51	9									
03	11780	X	11303	-0-	-477	-0-	1816	1	9358	3	N	117	25	1			236
							129	9									
04	11310	X	10807	-0-	-503	-0-	1735	1	9016	3	N	51	179	1			108
							56	9									

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			222
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					222
02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	1462	1	8178	3	N	-0-					222
*03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	1853	1	10506	3	N	1	1	8			222
							1	9									
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	1713	1	9383	3	N	31	15	8			200
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32220	X	29055	-0-		-3165	-0-	5381 178	1 9	23496	3	N	162					202
12	33294	X	29314	-0-		-3980	-0-	5333 168	1 9	23813	3	N	153	269	1			86
01	32302	X	28272	-0-		-4030	-0-	5146 220	1 9	22906	3	N	200	86	1			200
02	28224	X	24529	-0-		-3695	-0-	4972 277	1 9	19280	3	N	252	333	1			119
03	30411	X	27068	-0-		-3343	-0-	5448 273	1 9	21347	3	N	248	179	1			188
04	29070	X	25635	-0-		-3435	-0-	5029 299	1 9	20307	3	N	272	318	1			142

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31590	X	29768	-0-		-1822	-0-	5484 342	1 9	23942	3	Y	311	342	1	11	8	109
12	32643	X	29975	-0-		-2668	-0-	5402 450	1 9	24123	3	Y	409	347	1			171
01	32395	X	29215	-0-		-3180	-0-	5280 433	1 9	23502	3	Y	394	522	1			43
02	28868	X	25964	-0-		-2904	-0-	5247 370	1 9	20347	3	Y	336	165	1	11	8	203
03	31310	X	28478	-0-		-2832	-0-	5720 345	1 9	22413	3	Y	314	347	1			170
04	29760	X	27514	-0-		-2246	-0-	5397 323	1 9	21794	3	Y	294	355	1			109

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18630	X	15767	-0-		-2863	-0-	2885 288	1 9	12594	3	N	262	170	1	11	8	179
12	19251	X	15916	-0-		-3335	-0-	2864 264	1 9	12788	3	N	240	342	1			77
01	19251	X	14467	-0-		-4784	-0-	2591 345	1 9	11531	3	N	314	346	1			45
02	16352	X	15080	-0-		-1272	-0-	3030 299	1 9	11751	3	N	272	164	1	11	8	142
03	16461	X	13743	-0-		-2718	-0-	2743 253	1 9	10747	3	N	230	354	1			18
04	15780	X	14690	-0-		-1090	-0-	2852 322	1 9	11516	3	N	293	174	1			137

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. GAS	(I) 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	37620	X	34568	-0-		-3052	-0-	6348 505	1 9	27715	3	Y	459	348	1	42	8	164
12	38812	X	35145	-0-		-3667	-0-	6342 485	1 9	28318	3	Y	441	500	1			105
01	37324	X	34470	-0-		-2854	-0-	6234 492	1 9	27744	3	Y	447	527	1			25
02	33488	X	30637	-0-		-2851	-0-	6162 578	1 9	23897	3	Y	525	375	1	45	8	130
03	36425	X	34042	-0-		-2383	-0-	6787 660	1 9	26595	3	Y	600	564	1			166
04	34560	X	32805	-0-		-1755	-0-	6430 411	1 9	25964	3	Y	374	338	1			202

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51300	X	47443	-0-		-3857	-0-	8709	1	38026	3	N	644	552	1	11	8	211
								708	9									
12	53010	X	47579	-0-		-5431	-0-	8573	1	38282	3	N	658	703	1			166
								724	9									
01	53010	X	46173	-0-		-6837	-0-	8334	1	37094	3	N	677	692	1			151
								745	9									
02	46508	X	41288	-0-		-5220	-0-	8325	1	32285	3	N	616	548	1	11	8	208
								678	9									
03	50096	X	45310	-0-		-4786	-0-	9073	1	35551	3	N	624	718	1	5	7	109
								686	9									
04	47430	X	43008	-0-		-4422	-0-	8412	1	33969	3	N	570	523	1			156
								627	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53940	X	47416	-0-		-6524	-0-	8720	1	38073	3	N	566	515	1	21	8	156
								623	9									
12	55676	X	48800	-0-		-6876	-0-	8838	1	39463	3	N	454	542	1			68
								499	9									
01	55676	X	45976	-0-		-9700	-0-	8365	1	37231	3	N	345	342	1			71
								380	9									
02	47376	X	41321	-0-		-6055	-0-	8385	1	32519	3	N	379	360	1	22	8	68
								417	9									
03	51584	X	44262	-0-		-7322	-0-	8897	1	34863	3	N	456	348	1	1	7	175
								502	9									
04	47430	X	42824	-0-		-4606	-0-	8401	1	33926	3	N	452	529	1			98
								497	9									

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

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
11	28590	X	25710	-0-		-2880	-0-	4687	1	20464	3	N	508	521	1	11	8	96
								559	9									
12	29357	X	25885	-0-		-3472	-0-	4640	1	20722	3	N	475	351	1	4	7	216
								523	9									
01	28892	X	24576	-0-		-4316	-0-	4408	1	19617	3	N	501	541	1			176
								551	9									
02	25228	X	22320	-0-		-2908	-0-	4455	1	17278	3	N	534	548	1	11	8	151
								587	9									
03	27125	X	24599	-0-		-2526	-0-	4893	1	19170	3	N	487	533	1	2	7	103
								536	9									
04	25710	X	23711	-0-		-1999	-0-	4608	1	18608	3	N	450	343	1			210
								495	9									

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
11	58890	X	53017	-0-		-5873	-0-	9766	1	42640	3	N	555	516	1	21	8	152
								611	9									
12	60853	X	54161	-0-		-6692	-0-	9790	1	43718	3	N	594	704	1			42
								653	9									
01	60853	X	50829	-0-		-10024	-0-	9244	1	41145	3	N	400	367	1			75
								440	9									
02	51576	X	47463	-0-		-4113	-0-	9607	1	37256	3	N	545	554	1	22	8	44
								600	9									
03	56637	X	51062	-0-		-5575	-0-	10244	1	40137	3	N	619	554	1	2	7	107
								681	9									
04	53010	X	48292	-0-		-4718	-0-	9487	1	38312	3	N	448	363	1			192
								493	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7628	-0-		-532		-0-	1409	1	6151	3	N	62					85
									68	9									
12	8432	X	7657	-0-		-775		-0-	1395	1	6229	3	N	30					115
									33	9									
01	8432	X	7399	-0-		-1033		-0-	1352	1	6017	3	N	27					142
									30	9									
02	7336	X	6791	-0-		-545		-0-	1392	1	5399	3	N	-0-					142
03	7874	X	7510	-0-		-364		-0-	1519	1	5951	3	N	36	160	1			18
									40	9									
04	7620	X	7250	-0-		-370		-0-	1439	1	5811	3	N	-0-					18

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

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
11	72210	X	58301	-0-		-13909		-0-	8207	1	49316	3	N	707	531	1			224
									778	9									
12	74617	X	58401	-0-		-16216		-0-	8796	1	48923	3	N	620	720	1			124
									682	9									
01	70432	X	55178	-0-		-15254		-0-	8486	1	46154	3	N	489	538	1			75
									538	9									
02	60592	X	48202	-0-		-12390		-0-	7450	1	40233	3	N	472	367	1			180
									519	9									
03	63023	X	52234	-0-		-10789		-0-	8137	1	43469	3	N	571	709	1			42
									628	9									
04	58290	X	47797	-0-		-10493		-0-	7394	1	39774	3	N	572	357	1			257
									629	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40170	X	35318	-0-		-4852		-0-	6493	1	28349	3	N	433	349	1	42	8	84
									476	9									
12	41509	X	35141	-0-		-6368		-0-	6347	1	28341	3	N	412	351	1			145
									453	9									
01	40145	X	32648	-0-		-7497		-0-	5903	1	26274	3	N	428	525	1			48
									471	9									
02	34776	X	30125	-0-		-4651		-0-	6085	1	23599	3	N	401	342	1	45	8	62
									441	9									
03	37231	X	32702	-0-		-4529		-0-	6577	1	25772	3	N	321	350	1			33
									353	9									
04	35310	X	31201	-0-		-4109		-0-	6101	1	24637	3	N	421	349	1			105
									463	9									

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28950	X	20499	-0-		-8451		-0-	2339	1	17680	3	N	436	524	1			119
									480	9									
12	29915	X	23027	-0-		-6888		-0-	3221	1	19213	3	N	539	521	1			137
									593	9									
01	26040	X	22611	-0-		-3429		-0-	3142	1	18928	3	N	492	509	1	65	8	55
									541	9									
02	22736	X	19165	-0-		-3571		-0-	2554	1	16175	3	N	396	361	1			90
									436	9									
03	24676	X	20845	-0-		-3831		-0-	2613	1	17713	3	N	472	524	1			38
									519	9									
04	22290	X	19705	-0-		-2585		-0-	2345	1	16804	3	N	505	333	1	30	8	180
									556	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	40260	X	30518	-0-	-9742	-0-	3502	1	26475	3	N	492	524	1			247
							541	9									
12	41602	X	31581	-0-	-10021	-0-	4427	1	26403	3	N	683	551	1			379
							751	9									
01	36084	X	31575	-0-	-4509	-0-	4287	1	25823	3	N	1332	1598	1	65	8	48
							1465	9									
02	32592	X	25147	-0-	-7445	-0-	3259	1	20641	3	N	1134	1077	1			105
							1247	9									
03	36084	X	29101	-0-	-6983	-0-	3566	1	24178	3	N	1234	1048	1			291
							1357	9									
04	30570	X	27332	-0-	-3238	-0-	3212	1	23014	3	N	1005	1042	1	30	8	224
							1106	9									

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
11	64950	X	57557	-0-	-7393	-0-	8341	1	48792	3	N	385	335	1			192
							424	9									
12	64263	X	59747	-0-	-4516	-0-	8246	1	51086	3	N	377	521	1			48
							415	9									
01	64263	X	53445	-0-	-10818	-0-	6175	1	46861	3	N	372	347	1			73
							409	9									
02	58044	X	47191	-0-	-10853	-0-	7200	1	39627	3	N	331	356	1			48
							364	9									
03	62124	X	53036	-0-	-9088	-0-	7854	1	44917	3	N	241	169	1			120
							265	9									
04	65348	X	65348	-0-	-0-	-0-	11207	1	53770	3	N	337	367	1			90
							371	9									

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
11	46890	X	37772	-0-	-9118	-0-	5478	1	32048	3	N	224	169	1			148
							246	9									
12	43524	X	37456	-0-	-6068	-0-	5178	1	32082	3	N	178	168	1			158
							196	9									
01	43524	X	34343	-0-	-9181	-0-	3973	1	30150	3	N	200	173	1			185
							220	9									
02	39312	X	30044	-0-	-9268	-0-	4593	1	25279	3	N	156	169	1			172
							172	9									
03	40920	X	32665	-0-	-8255	-0-	4833	1	27642	3	N	173	325	1			20
							190	9									
04	37770	X	30453	-0-	-7317	-0-	5220	1	25043	3	N	173	171	1			22
							190	9									

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
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					67
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					67
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					67
02	868	N	684	-0-	-184	-0-	76	1	608	3	N	-0-					67
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					67
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	209	1	1375	3	N	-0-					67

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					147
12	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					147
01	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

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

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-

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
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	70	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	94	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	82	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	76	1	1227	2	N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-			-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-			-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N	-0-			-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-			-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	384	-0-	-216	-0-	22	1	362	2	N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	161	1	2284	2	N	-0-			-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	170	1	2119	2	N	-0-			-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	157	1	2336	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1779	-0-	-461	-0-	112	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	128	1	1915	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	130	1	1944	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	171	1	2762	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	214	1	2979	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	168	1	2727	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2731	-0-	-153	-0-	160	1	2571	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	181	1	2922	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	174	1	2791	2	N	-0-			-0-

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
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	80	1	1141	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	76	1	943	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	921	-0-	-133	-0-	58	1	863	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	749	-0-	-399	-0-	47	1	702	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	751	-0-	-272	-0-	47	1	704	2	N	-0-			-0-
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	46	1	691	2	N	-0-			-0-

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
11	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	99	1	1595	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	120	1	1669	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	95	1	1542	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	86	1	1378	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	99	1	1600	2	N	-0-			-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
04	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
11	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63					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
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					102
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	1402	2			N	-0-					102
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					102
02	1456	N	1321	-0-	-135	-0-	1321	2			N	-0-					102
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					102
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					102

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-					50
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					50
01	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					50
02	1176	N	538	-0-	-638	-0-	538	2			N	-0-					50
03	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					50
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-					50

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
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					33
12	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					33
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	776	2	74	9	N	67					100
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					100
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					100
04	630	N	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-					100

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
11	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1488	3	11	9	N	10	117	1			48
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	3			N	-0-					48
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					48
02	1400	N	1382	-0-	-18	-0-	1382	3			N	-0-					48
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					48
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
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-
04	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
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-
04	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
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	233	2	2	9	Y	2					12
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					12
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	Y	3					24
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					24
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11					35
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	471	1	1053	3	Y	-0-					238
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	612	1	1416	3	Y	-0-					238
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	479	1	1184	3	Y	-0-					238
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	345	1	903	3	Y	-0-					238
03	1674	N	32	-0-	-1642	-0-	1	3	31	9	Y	28					266
*04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	361	1	956	3	Y	35	180	1			121
							39	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	137	1	291	3	N	-0-					79
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	139	1	287	3	N	-0-					79
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	197	1	395	3	N	-0-					79
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	171	1	393	3	N	-0-					79
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					79
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	113	1	224	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					370
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	39	1	104	3	N	20					390
							22	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	24	1	63	3	N	-0-					390
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	108	3	N	20					410
							22	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					410
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	-0-					410

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
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	394	1	1061	3	N	-0-					14
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	438	1	1158	3	N	-0-					14
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	443	1	1127	3	N	-0-					14
02	1344	N	900	-0-	-444	-0-	234	1	666	3	N	-0-					14
03	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					14
04	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	342	1	1021	3	N	-0-					14

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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	271	1	572	3	N	-0-					116
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					116
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					116
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	406	1	811	3	N	-0-					116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	N	-0-					101
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	3	N	-0-					101
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					101
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	3	N	-0-					101
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					101
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	167	1	351	3	N	-0-					180
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	373	1	764	3	N	3					183
							3	9									
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	129	1	259	3	N	10					193
							11	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					193
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					193
04	390	N	52	-0-	-338	-0-	17	1	35	3	N	-0-					193

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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-
04	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

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	13	1	39	3	N	-0-					75
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	13	1	39	3	N	-0-					75
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	3	N	-0-					75
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	3	N	-0-					75
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-					75
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					75

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

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-
04	14B2 EXT	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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	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

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

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

11	8490	X	6723	-0-	-1767	-0-	6708	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	8680	X	8123	-0-	-557	-0-	8104	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	8401	X	6507	-0-	-1894	-0-	6493	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	7364	X	7064	-0-	-300	-0-	7049	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*03	8153	X	7808	-0-	-345	-0-	7790	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	7262	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

11	13230	X	11584	-0-	-1646	-0-	11518	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
12	13671	X	13113	-0-	-558	-0-	13043	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
01	13919	X	10202	-0-	-3717	-0-	10147	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	12572	X	11274	-0-	-1298	-0-	11213	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
*03	13919	X	13056	-0-	-863	-0-	12987	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	12690	X	12156	-0-	-534	-0-	12091	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

11	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-					-0-
12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

11	27719	X	27719	-0-	-0-	-0-	2541	1	12475	2	Y	5	4	1	9	5	-0-
							12697	5	6	9							
12	16461	X	12239	-0-	-4222	-0-	902	1	4981	2	Y	2	1	1			1
							6354	5	2	9							
01	25661	X	25661	-0-	-0-	-0-	642	1	12319	2	Y	2	2	1			1
							12698	5	2	9							
02	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	90	1	15025	2	Y	2	2	1			1
							9864	5	2	9							
03	30190	X	30190	-0-	-0-	-0-	1036	1	15946	2	Y	1	1	1			1
							13207	5	1	9							
*04	28620	X	28620	-0-	-0-	-0-	991	1	15495	2	Y	2	2	1			1
							12132	5	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
11	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	1649	1	8098	2	Y	6	3	1	3	5	3
							13999	5	7	9							
12	16120	X	10892	-0-	-5228	-0-	731	1	4041	2	Y	2	4	1			1
							6118	5	2	9							
01	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	603	1	11562	2	Y	2	1	1			2
							9856	5	2	9							
02	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	48	1	7966	2	Y	1	1	1			2
							7141	5	1	9							
03	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	703	1	10822	2	Y	1	2	1			1
							5269	5	1	9							
*04	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	627	1	9812	2	Y	1	1	0			1
							4502	5	1	9							

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
11	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	744	1	10460	2	Y	7	7	1			15
							5718	5	8	9							
12	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	1610	1	11421	2	Y	28	22	1			21
							8203	5	31	9							
01	13144	X	11790	-0-	-1354	-0-	637	1	4442	2	Y	4	4	1			21
							6707	5	4	9							
02	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	763	1	5823	2	Y	5	6	1			20
							8540	5	6	9							
03	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	434	1	11695	2	Y	7	7	1			20
							7130	5	8	9							
04	13320	X	12746	-0-	-574	-0-	224	1	9325	2	Y	8	6	1			22
							3188	5	9	9							

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
11	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	268	1	3767	2	Y	10	10	1			19
							12989	5	11	9							
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	120	1	851	2	Y	5	4	1			20
							4164	5	6	9							
01	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	632	1	4403	2	Y	19	19	1			20
							11019	5	21	9							
02	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	430	1	3266	2	Y	17	19	1			18
							10265	5	19	9							
03	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	162	1	4370	2	Y	9	10	1			17
							15006	5	10	9							
04	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	93	1	3865	2	Y	13	10	1			20
							13098	5	14	9							

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
11	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	2219	1	10892	2	Y	16	15	1	6	5	-0-
							9255	5	18	9							
12	17360	X	9064	-0-	-8296	-0-	352	1	1942	2	Y	2	1	1			1
							6768	5	2	9							
01	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	259	1	4971	2	Y	5	4	1			2
							16374	5	6	9							
02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	33	1	5493	2	Y	4	4	1			2
							9943	5	4	9							
03	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	767	1	11794	2	Y	10	11	1			1
							14341	5	11	9							
*04	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	886	1	13855	2	Y	11	9	1			3
							12710	5	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14847	-0-	14847	14847	204	1	8498	2	Y	36	27	1			9
							6105	5	40	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					-0-
12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		26358	-0-	26358	26358	377	1	15692	2	Y	-0-					-0-
							10289	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
11	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	300	1	4222	2	Y	8	8	1			9
							11689	5	9	9							
12	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	1019	1	7232	2	Y	25	19	1			15
							11745	5	28	9							
01	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	1158	1	8077	2	Y	49	50	1			14
							10808	5	54	9							
02	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	994	1	7551	2	Y	23	26	1			11
							8931	5	25	9							
03	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	373	1	10047	2	Y	16	18	1			9
							10829	5	18	9							
*04	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	200	1	8345	2	Y	21	16	1			14
							11387	5	23	9							

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	38932	X	38932	-0-	-0-	-0-	5252	1	25783	2	Y	59	56	1	13	5	-0-
							7832	5	65	9							
12	29047	X	18152	-0-	-10895	-0-	2309	1	12753	2	Y	17	8	1			9
							3071	5	19	9							
01	30758	X	30758	-0-	-0-	-0-	1354	1	25969	2	Y	32	24	1			17
							3400	5	35	9							
02	31472	X	23203	-0-	-8269	-0-	124	1	20728	2	Y	21	19	1			19
							2328	5	23	9							
03	34844	X	33945	-0-	-899	-0-	1733	1	26664	2	Y	25	35	1			9
							5520	5	28	9							
04	33720	X	30609	-0-	-3111	-0-	1594	1	24926	2	Y	24	19	1			14
							4063	5	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
11	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	1781	1	8743	2	Y	17	17	1	9	5	-0-
							13985	5	19	9							
12	12307	X	12141	-0-	-166	-0-	1113	1	6147	2	Y	7	3	1			4
							4873	5	8	9							
01	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	748	1	14358	2	Y	15	12	1			7
							7613	5	17	9							
02	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	74	1	12302	2	Y	15	14	1			8
							5961	5	17	9							
03	26436	X	26436	-0-	-0-	-0-	788	1	12129	2	Y	16	20	1			4
							13501	5	18	9							
*04	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	775	1	12125	2	Y	13	11	1			6
							10617	5	14	9							

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
11	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	96	1	8358	2	Y	62	54	1			8
							7882	5	68	9							
12	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	158	1	9806	2	Y	57	56	1			9
							7417	5	63	9							
01	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	9535	2	7704	5	Y	70	67	1			12
							77	9									
02	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	83	1	8382	2	Y	65	64	1			13
							7270	5	72	9							
03	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	164	1	7537	2	Y	51	49	1			15
							10093	5	56	9							
*04	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	380	1	5981	2	Y	36	41	1			10
							13157	5	40	9							

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
11	37590	X	23918	-0-	-13672	-0-	266	1	23222	2	Y	391	342	1			166
							430	9									
12	38471	X	24909	-0-	-13562	-0-	389	1	24152	2	Y	324	402	1			88
							12	5	356	9							
01	38161	X	21111	-0-	-17050	-0-	20649	2	85	5	Y	343	326	1			105
							377	9									
02	31584	X	16239	-0-	-15345	-0-	155	1	15723	2	Y	285	279	1			111
							47	5	314	9							
03	27218	X	22845	-0-	-4373	-0-	479	1	21986	2	Y	339	330	1			120
							7	5	373	9							
*04	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	1598	1	25140	2	Y	331	375	1			76
							520	5	364	9							

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
11	35100	X	32136	-0-	-2964	-0-	32000	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
12	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37088	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
01	36177	X	33554	-0-	-2623	-0-	33421	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
02	32676	X	31450	-0-	-1226	-0-	31325	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
*03	36890	X	34717	-0-	-2173	-0-	34655	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	35700	X	33247	-0-	-2453	-0-	33188	3	59	9	Y	54	54	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
11	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	1380	1	19394	2	Y	212	196	1			164
							61	5	233	9							
12	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	2450	1	17388	2	Y	187	82	1			269
							106	5	206	9							
01	18290	X	16976	-0-	-1314	-0-	2021	1	14093	2	Y	192	198	1			263
							651	5	211	9							
02	17612	X	6120	-0-	-11492	-0-	626	1	4756	2	Y	110	127	1			246
							617	5	121	9							
03	22848	X	22848	-0-	-0-	-0-	809	1	21809	2	Y	207	230	1			223
							2	5	228	9							
04	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	375	1	15633	2	Y	232	160	1			295
							7819	5	255	9							

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
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23552	X	23552	-0-	-0-	-0-	934	1	13117	2	Y	4	4	1			23
							9497	5	4	9							
12	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	1699	1	12057	2	Y	6	5	1			24
							9592	5	7	9							
01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	1822	1	12702	2	Y	7	7	1			24
							9053	5	8	9							
02	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	1483	1	11262	2	Y	6	6	1			24
							8449	5	7	9							
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	454	1	12251	2	Y	3	4	1			23
							10236	5	3	9							
04	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	280	1	11646	2	Y	5	4	1			24
							10221	5	6	9							

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27750	X	24261	-0-	-3489	-0-	1591	1	22356	2	Y	156	151	1			302
							142	5	172	9							
12	28675	X	23372	-0-	-5303	-0-	2865	1	20333	2	Y	158	122	1			338
							174	9									
01	28675	X	24197	-0-	-4478	-0-	3000	1	20922	2	Y	250	269	1			319
							275	9									
02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	2393	1	18177	2	Y	201	293	1			227
							221	9									
03	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	777	1	20951	2	Y	127	135	1			219
							140	9									
04	21030	X	20626	-0-	-404	-0-	479	1	19940	2	Y	188	109	1			298
							207	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	14355	-0-	-2175	-0-	699	1	9827	2	Y	2	2	1			4
							3827	5	2	9							
12	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	2116	1	15013	2	Y	4	3	1			5
							6321	5	4	9							
01	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	1901	1	13258	2	Y	3	3	1			5
							5710	5	3	9							
02	18228	X	15441	-0-	-2787	-0-	1316	1	9996	2	Y	2	3	1			4
							4127	5	2	9							
03	20181	X	16456	-0-	-3725	-0-	429	1	11576	2	Y	3	2	1			5
							4448	5	3	9							
04	19530	X	15170	-0-	-4360	-0-	258	1	10759	2	Y	2	2	1			5
							4151	5	2	9							

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	1215	1	17077	2	Y	98	94	1			42
							10231	5	108	9							
12	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	1657	1	11756	2	Y	58	45	1			55
							9123	5	64	9							
01	21824	X	1263	-0-	-20561	-0-	12	1	83	2	Y	1	1	1			55
							1167	5	1	9							
02	24444	X	-0-	-0-	-24444	-0-					Y	-0-					55
03	27063	X	8320	-0-	-18743	-0-	172	1	4642	2	Y	27	29	1			53
							3476	5	30	9							
04	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	368	1	15327	2	Y	116	88	1			81
							14001	5	128	9							

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
11	29490	X	26540	-0-	-2950	-0-	1757	1	24691	2	Y	84	80	1			150
							92	9									
12	30473	X	27149	-0-	-3324	-0-	3330	1	23632	2	Y	170	102	1			218
							187	9									
01	30473	X	27017	-0-	-3456	-0-	3371	1	23504	2	Y	129	134	1			213
							142	9									
02	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	2948	1	22399	2	Y	120	138	0			195
							132	9									
03	26793	X	26793	-0-	-0-	-0-	955	1	25757	2	Y	74	78	1			191
							81	9									
04	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	588	1	24478	2	Y	109	83	1			217
							120	9									

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
11	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	4943	1	24264	2	Y	312	297	1	57	5	-0-
							343	9									
12	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	4799	1	26508	2	Y	331	156	1			175
							364	9									
01	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	1322	1	25348	2	Y	346	262	1			259
							381	9									
02	25760	X	24020	-0-	-1740	-0-	142	1	23594	2	Y	258	230	1			287
							284	9									
03	28520	X	25938	-0-	-2582	-0-	1566	1	24090	2	Y	256	354	1			189
							282	9									
04	27600	X	24086	-0-	-3514	-0-	1431	1	22388	2	Y	243	195	1			237
							267	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
11	34230	X	26567	-0-	-7663	-0-	4477	1	21980	2	Y	100	95	1	42	5	-0-
							110	9									
12	35805	X	19484	-0-	-16321	-0-	2969	1	16398	2	Y	106	50	0			56
							117	9									
01	35805	X	28849	-0-	-6956	-0-	1419	1	27223	2	Y	188	143	1			101
							207	9									
02	27888	X	24352	-0-	-3536	-0-	144	1	24050	2	Y	144	128	1			117
							158	9									
03	28737	X	26137	-0-	-2600	-0-	1585	1	24395	2	Y	143	197	1			63
							157	9									
04	27930	X	21158	-0-	-6772	-0-	1263	1	19763	2	Y	120	97	1			86
							132	9									

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
11	27780	X	24306	-0-	-3474	-0-	4067	1	19966	2	Y	248	236	1	22	5	-0-
							273	9									
12	26443	X	18267	-0-	-8176	-0-	2711	1	14973	2	Y	530	250	1			280
							583	9									
01	26443	X	24991	-0-	-1452	-0-	1189	1	22812	2	Y	900	683	1			497
							990	9									
02	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	137	1	22881	2	Y	762	680	1			579
							838	9									
03	25017	X	24723	-0-	-294	-0-	1478	1	22748	2	Y	452	623	1			408
							497	9									
04	24210	X	22497	-0-	-1713	-0-	1307	1	20438	2	Y	684	550	1			542
							752	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	99090	X	89684	-0-	-9406	-0-	1007	1	88010	2	Y	606	530	1			358
							667	9									
12	102393	X	98562	-0-	-3831	-0-	1552	1	96431	2	Y	526	667	1			217
							579	9									
01	99510	X	82724	-0-	-16786	-0-	82116	3	608	9	Y	553	525	1			245
02	89404	X	77572	-0-	-11832	-0-	753	1	76208	2	Y	555	545	1			255
							611	9									
03	98549	X	84523	-0-	-14026	-0-	1791	1	82162	2	Y	518	503	1			270
							570	9									
04	95370	X	86545	-0-	-8825	-0-	5145	1	80925	2	Y	432	489	1			213
							475	9									

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	601	2	37	9	N	34	25	8			109
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	587	2	30	9	N	27					136
01	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					136
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	487	2	39	9	N	35					171
03	620	N	395	-0-	-225	-0-	386	2	9	9	N	8	147	1			32
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					32

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
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					170
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2161	2	6	9	N	5					175
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	N	17					192
02	2100	N	1599	-0-	-501	-0-	1577	2	22	9	N	20	90	1			122
03	2170	N	1084	-0-	-1086	-0-	1078	2	6	9	N	5	40	1			87
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					87

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
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-
04	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
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	926	2	Y	28	27	1			4
12	992	N	626	-0-	-366	-0-	30 21	1 9	575	2	Y	19	21	1			2
01	992	N	413	-0-	-579	-0-	20 17	1 9	376	2	Y	15	15	1			2
02	924	N	553	-0-	-371	-0-	28 22	1 9	503	2	Y	20	20	1			2
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39 35	1 9	741	2	Y	32	30	1			4
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46 35	1 9	899	2	Y	32	31	1			5

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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	18	1	320	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	9	1	180	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	27	1	521	2	Y	24	21	1			4
							26	9									

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
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	548	-0-	-196	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-

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
11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	168	1	2194	2	Y	-0-					-0-
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	145	1	1811	2	Y	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	153	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	231	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	219	1	2946	2	Y	-0-					-0-

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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-

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
11	150	X	124	-0-	-26	-0-	6	1	116	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	X	112	-0-	-43	-0-	6	1	104	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	155	X	141	-0-	-14	-0-	7	1	131	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	5	1	98	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		61	-0-	61	167	3	1	56	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		167	-0-	167	334	8	1	155	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	895	N	895	-0-		-0-	-0-		41 1 18 9	836	2	Y	16	14	1			2
12	900	N	900	-0-		-0-	-0-		45 1 22 9	833	2	Y	20	20	1			2
01	908	N	908	-0-		-0-	-0-		45 1 25 9	838	2	Y	23	22	1			3
02	766	N	766	-0-		-0-	-0-		39 1 21 9	706	2	Y	19	20	1			2
03	905	N	905	-0-		-0-	-0-		43 1 28 9	834	2	Y	25	24	1			3
04	858	N	858	-0-		-0-	-0-		42 1 21 9	795	2	Y	19	19	1			3

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

11	42	N	42	-0-		-0-	-0-		2 1	40	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

11	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-		47 1 31 9	933	2	Y	28	26	1	1 8		4
12	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-		51 1 35 9	958	2	Y	32	32	1			4
01	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-		50 1 17 9	943	2	Y	15	17	1			2
02	885	N	885	-0-		-0-	-0-		44 1 44 9	797	2	Y	40	38	1			4
03	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-		46 1 54 9	908	2	Y	49	47	1			6
04	972	N	972	-0-		-0-	-0-		46 1 43 9	883	2	Y	39	39	1			6

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	Y	75	75	1	1	8	10
							83	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	57	61	1			6
							63	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	60	59	1			7
							66	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	58	59	1			6
							64	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	2	Y	70	68	1			8
							77	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	Y	60	59	1			9
							66	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	42	1	770	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	27	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-

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
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					-0-

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
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-

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
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	73 40	1 9	1470	2	Y	36	34	1	1	8	5
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	75 43	1 9	1408	2	Y	39	40	1			4
01	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	57	1	1065	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	-0-					-0-

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
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	40 46	1 9	800	2	Y	42	45	1			6
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67 52	1 9	1244	2	Y	47	48	1			5
01	1240	N	855	-0-	-385	-0-	41 36	1 9	778	2	Y	33	34	1			4
02	840	N	542	-0-	-298	-0-	27 24	1 9	491	2	Y	22	24	1			2
03	1333	N	949	-0-	-384	-0-	44 45	1 9	860	2	Y	41	38	1			5
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54 45	1 9	1044	2	Y	41	40	1			6

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1550	-0-		-100	-0-	73	1	1466	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									
12	1798	N	1591	-0-		-207	-0-	81	1	1498	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
01	1643	N	1570	-0-		-73	-0-	79	1	1479	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
02	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	82	1	1491	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
03	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	89	1	1740	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
04	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	11	11	1			2
								12	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1288	-0-		-32	-0-	60	1	1208	2	Y	18	16	1	2	8	2
								20	9									
12	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	58	1	1071	2	Y	27	26	1			3
								30	9									
01	1147	N	1079	-0-		-68	-0-	53	1	996	2	Y	27	27	1			3
								30	9									
02	1036	N	487	-0-		-549	-0-	25	1	448	2	Y	13	15	1			1
								14	9									
03	1147	N	590	-0-		-557	-0-	28	1	543	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
04	1050	N	1004	-0-		-46	-0-	48	1	930	2	Y	24	22	1			4
								26	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	71	71	1			10
								78	9									
12	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	50	1	927	2	Y	64	67	1			7
								70	9									
01	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	71	1	1322	2	Y	101	96	1			12
								111	9									
02	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	59	1	1066	2	Y	87	90	1			9
								96	9									
03	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	112	108	1			13
								123	9									
04	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	90	89	1			14
								99	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	48	1	957	2	Y	35	35	1			5
								39	9									
12	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	47	1	883	2	Y	73	70	1			8
								80	9									
01	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	53	1	995	2	Y	91	88	1			11
								100	9									
02	993	N	993	-0-		-0-	-0-	47	1	855	2	Y	83	85	1			9
								91	9									
03	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	108	104	1			13
								119	9									
04	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	86	86	1			13
								95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

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
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	Y	30	35	1			49
							33	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	Y	32	44	1			37
							35	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	Y	42	56	1			23
							46	9									
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	62	1	778	2	Y	36					59
							40	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	978	2	Y	59	100	1			18
							65	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	Y	28					46
							31	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

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
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	77	1	1548	2	Y	89	88	1			12
							98	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	2	Y	101	102	1			11
							111	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	2	Y	94	94	1			11
							103	9									
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	34	1	620	2	Y	50	56	1			5
							55	9									
03	961	N	596	-0-	-365	-0-	27	1	521	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	63	58	1			10
							69	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	37	1	748	2	Y	63	62	1			9
							69	9									
12	899	N	303	-0-	-596	-0-	14	1	260	2	Y	26	32	1			3
							29	9									
01	868	N	291	-0-	-577	-0-	12	1	218	2	Y	55	51	1			7
							61	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	55	56	1			6
							61	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	70	68	1			8
							77	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	56	55	1			9
							62	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

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
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
11	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	20	20	1			3
								22	9									
12	1054	N	888	-0-		-166	-0-	45	1	823	2	Y	18	19	1			2
								20	9									
01	859	N	783	-0-		-76	-0-	39	1	719	2	Y	23	22	1			3
								25	9									
02	588	N	490	-0-		-98	-0-	25	1	448	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
03	651	N	518	-0-		-133	-0-	24	1	476	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
04	630	N	540	-0-		-90	-0-	26	1	499	2	Y	14	14	1			2
								15	9									

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. 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
11	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	101	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	98	1	1786	2	Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	100	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1518	-0-		-302	-0-	92	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	111	1	1821	2	Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-					-0-

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. 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
11	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-	103	1	2066	2	Y	26	25	1			4
								29	9									
12	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	116	1	2170	2	Y	30	31	1			3
								33	9									
01	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	114	1	2116	2	Y	34	33	1			4
								37	9									
02	1960	N	1913	-0-		-47	-0-	98	1	1782	2	Y	30	31	1			3
								33	9									
03	2170	N	2039	-0-		-131	-0-	98	1	1904	2	Y	34	33	1			4
								37	9									
04	2100	N	1939	-0-		-161	-0-	93	1	1816	2	Y	27	27	1			4
								30	9									

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. 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
11	721	N	721	-0-		-0-	-0-	34	1	686	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	747	N	747	-0-		-0-	-0-	36	1	679	2	Y	29	26	1			3
								32	9									
01	614	N	614	-0-		-0-	-0-	30	1	554	2	Y	27	27	1			3
								30	9									
02	519	N	519	-0-		-0-	-0-	26	1	465	2	Y	25	25	1			3
								28	9									
03	710	N	710	-0-		-0-	-0-	33	1	640	2	Y	34	33	1			4
								37	9									
04	732	N	732	-0-		-0-	-0-	34	1	665	2	Y	30	29	1			5
								33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	90	1	1937	2	Y	73	76	1	3	8	27
							80	9									
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	88	1	1812	2	Y	70	76	1	2	8	19
							77	9									
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	94	1	1879	2	Y	91	87	1			23
							100	9									
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	92	1	1752	2	Y	80	60	1	1	8	42
							88	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	Y	70	88	1	1	8	23
							77	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	2	Y	56	49	1			30
							62	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
11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	42	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	840	-0-	-245	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	84	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					-0-

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
11	1830	N	1620	-0-	-210	-0-	41	1	1535	2	N	40					156
							44	9									
12	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	46	1	1595	2	N	-0-					156
01	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	43	1	1448	2	N	60					216
							66	9									
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					216
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	43	1	1563	2	N	28					244
							31	9									
04	1500	N	901	-0-	-599	-0-	25	1	876	2	N	-0-					244

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
11	3270	X	2366	-0-	-904	-0-	112	1	2254	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2114	-0-	-1265	-0-	107	1	2007	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2217	-0-	-1162	-0-	112	1	2105	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1144	-0-	-1068	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-

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
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	248	1	3254	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	248	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2468	-0-	-1314	-0-	186	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3041	-0-	-375	-0-	228	1	2813	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3069	-0-	-558	-0-	206	1	2863	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	189	1	2540	2	Y	-0-					-0-

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
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	71	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	Y	-0-					-0-

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
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-

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
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2024

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

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
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-

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
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	48 23	1 9	961	2	Y	21	21	1			3
12	1085	N	684	-0-	-401	-0-	34 18	1 9	632	2	Y	16	17	1			2
01	909	N	657	-0-	-252	-0-	32 34	1 9	591	2	Y	31	29	1			4
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40 44	1 9	725	2	Y	40	40	1			4
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53 66	1 9	1030	2	Y	60	57	1			7
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51 52	1 9	971	2	Y	47	47	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-		19	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-		20	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-		21	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-		19	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-		19	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-		20	1	403	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		88	1	1770	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-		99	1	1852	2	Y	47	43	1			5
								52	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		100	1	1875	2	Y	53	52	1			6
								58	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-		89	1	1606	2	Y	49	50	1			5
								54	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		96	1	1864	2	Y	59	57	1			7
								65	9									
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-		91	1	1765	2	Y	47	47	1			7
								52	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		61	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		73	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1102	-0-	-169	-0-		56	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	892	-0-	-312	-0-		47	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		76	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		60	1	1159	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		79	1	1587	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		94	1	1748	2	Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		91	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		83	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-		85	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		86	1	1666	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2590	-0-	-140	-0-		188	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2514	-0-	-338	-0-		162	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-		211	1	2439	2	Y	31	3	1			28
								34	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-		190	1	2213	2	Y	60					88
								66	9									
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-		190	1	2510	2	Y	72					160
								79	9									
04	2610	N	2588	-0-	-22	-0-		182	1	2349	2	Y	52	128	1			84
								57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	168	1	3374	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	210	1	3901	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	212	1	3960	2	Y	73	68	1			9
							80	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	224	1	4060	2	Y	80	80	1			9
							88	9									
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	217	1	4214	2	Y	85	84	1			10
							94	9									
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	158	1	3056	2	Y	52	54	1			8
							57	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	69 28	1 9	1398	2	Y	25	24	1	1	8	3
12	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	58 44	1 9	1069	2	Y	40	38	1	1	8	4
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48 41	1 9	909	2	Y	37	37	1			4
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46 40	1 9	821	2	Y	36	36	1			4
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52 51	1 9	1023	2	Y	46	44	1			6
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	845	2	Y	32	33	1			5

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	48	1	953	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	930	-0-	-527	-0-	47	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	849	-0-	-174	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	674	-0-	-136	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	71 34	1 9	1404	2	Y	31	29	1	2	8	4
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79 41	1 9	1477	2	Y	37	36	1	1	8	4
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78 85	1 9	1459	2	Y	77	72	1			9
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70 79	1 9	1277	2	Y	72	73	1			8
03	1612	N	965	-0-	-647	-0-	44 55	1 9	866	2	Y	50	52	1			6
04	1560	N	816	-0-	-744	-0-	38 41	1 9	737	2	Y	37	37	1			6

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
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50 25	1 9	996	2	Y	23	21	1	2	8	3
12	1271	N	805	-0-	-466	-0-	40 20	1 9	745	2	Y	18	19	1			2
01	1271	N	748	-0-	-523	-0-	37 18	1 9	693	2	Y	16	16	1			2
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53 26	1 9	966	2	Y	24	23	1			3
03	806	N	566	-0-	-240	-0-	27 15	1 9	524	2	Y	14	15	1			2
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40 19	1 9	786	2	Y	17	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	127	1	2542	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	133	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	148	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	134	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	130	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	121	1	2012	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	915	2	Y	38	40	1			5
							42	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1241	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

11	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	96	1	1920	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	132	1	2462	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	125	1	2327	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	96	1	1747	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	2515	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	122	1	2367	2	Y	43	42	1			7
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

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
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	87	1	1879	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	93	1	1852	2	Y	23	17	1			6
							25	9									
02	1848	X	1840	-0-	-8	-0-	90	1	1716	2	Y	31	20	1	1	8	16
							34	9									
03	2170	X	1835	-0-	-335	-0-	82	1	1727	2	Y	24	31	1	1	8	8
							26	9									
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2017	2	Y	22	18	1			12
							24	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

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
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	75	1	1504	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	95	1	1765	2	Y	56	56	1			6
							62	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

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
11	750	N	436	-0-	-314	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

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
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

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
11	3000	N	6039	-0-	3039	6198	284	1	5663	2	Y	84	81	1	2	8	36
							92	9									
12	10799	X	4601	-0-	-6198	-0-	235	1	4285	2	Y	74	87	1			23
							81	9									
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	199	1	3258	2	Y	136	125	1			34
							150	9									
02	3752	X	2841	-0-	-911	-0-	166	1	2573	2	Y	93	71	1			56
							102	9									
03	4154	X	2753	-0-	-1401	-0-	151	1	2478	2	Y	113	136	1			33
							124	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	221	1	3672	2	Y	127	71	1			89
							140	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

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
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	140	1	2781	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	137	1	2562	2	Y	-0-			-0-
01	2914	X	1968	-0-	-946	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-			-0-
02	2632	X	2343	-0-	-289	-0-	123	1	2220	2	Y	-0-			-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	167	1	3250	2	Y	-0-			-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	Y	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

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
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	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

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
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	805	2	Y	-0-			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	266	-0-	-350	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	220	-0-	-462	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

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
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

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
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	2	Y	-0-			-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	65	1	1210	2	Y	-0-			-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	2	Y	-0-			-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	38	1	729	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 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
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	74	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3505	X	3102	-0-	-403	-0-	145	1	2902	2	Y	50	48	1	2	8	7
							55	9									
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	174	1	3254	2	Y	65	64	1	1	8	7
							72	9									
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	177	1	3310	2	Y	72	70	1			9
							79	9									
02	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	127	1	2303	2	Y	53	56	1			6
							58	9									
03	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	128	1	2493	2	Y	60	59	1			7
							66	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	137	1	2658	2	Y	54	53	1			8
							59	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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1155	2	Y	20	23	1			2
							22	9									
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1152	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	1148	N	597	-0-	-551	-0-	30	1	555	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	55	1	1068	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	51	1	972	2	Y	18	18	1			3
							20	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
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	107	1	1401	2	Y	52	71	1			86
							57	9									
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	106	1	1334	2	Y	-0-	86	1			-0-
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	117	1	1439	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	92	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	93	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	95	1	1278	2	Y	-0-					-0-

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
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					-0-

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
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2038	-0-	-542	-0-	90 1		1948	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	96 1		1975	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	74 1		1479	2	Y	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	82 1		1557	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	450	-0-	-1286	-0-	20 1		430	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	474	-0-	-1026	-0-	22 1		452	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	80 1 18 9		1607	2	Y	16	15	1	1	8	2
12	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	84 1 19 9		1566	2	Y	17	17	1			2
01	1794	N	1672	-0-	-122	-0-	83 1 37 9		1552	2	Y	34	32	1			4
02	1512	N	1465	-0-	-47	-0-	75 1 36 9		1354	2	Y	33	33	1			4
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	81 1 43 9		1568	2	Y	39	38	1			5
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80 1 35 9		1543	2	Y	32	32	1			5

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	95 1 6 9		1910	2	Y	5	5	1			1
12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	96 1 7 9		1789	2	Y	6	6	1			1
01	2046	N	1812	-0-	-234	-0-	91 1 7 9		1714	2	Y	6	6	1			1
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-	84 1 19 9		1528	2	Y	17	16	1			2
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	109 1 28 9		2126	2	Y	25	24	1			3
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	113 1 23 9		2207	2	Y	21	21	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

11	870	N	636	-0-	-234	-0-	28 9	1 9	599	2	Y	8	10	1				3
12	775	N	497	-0-	-278	-0-	22 19	1 9	456	2	Y	17	15	1				5
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	32 35	1 9	646	2	Y	32	29	1				8
02	588	N	275	-0-	-313	-0-	13 19	1 9	243	2	Y	17	16	1				9
03	496	N	269	-0-	-227	-0-	12 14	1 9	243	2	Y	13	18	1				4
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	15 15	1 9	324	2	Y	14	10	1				8

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	60 9	1 9	1199	2	Y	8	7	1	1	8		1
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	68 10	1 9	1259	2	Y	9	9	1				1
01	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	54 9	1 9	1010	2	Y	8	8	1				1
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	55 13	1 9	995	2	Y	12	12	1				1
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	1341	2	Y	18	16	1	1	8		2
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	1212	2	Y	13	13	1				2

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

11	1260	N	592	-0-	-668	-0-	28	1	564	2	Y	-0-						-0-
12	651	N	138	-0-	-513	-0-	7	1	131	2	Y	-0-						-0-
01	744	N	198	-0-	-546	-0-	10 30	1 9	158	2	Y	27	20	1				7
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	20 51	1 9	314	2	Y	46	25	1				28
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7 22	1 9	105	2	Y	20	42	1				6
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17 45	1 9	290	2	Y	41	18	1				29

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	58	1	1142	2	Y	-0-						-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	71	1	1327	2	Y	-0-						-0-
01	1302	N	856	-0-	-446	-0-	43	1	813	2	Y	-0-						-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	Y	-0-						-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1276	2	Y	-0-						-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	170	2	Y	3	2	1			4
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	207	1	2707	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2333	-0-	-891	-0-	172	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	233	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	206	1	2874	2	Y	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	203	1	2719	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	2	Y	41	28	1	1	8	13
							45	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	Y	61	41	1	1	8	32
							67	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

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

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	123	1	2286	2	Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	118	1	2194	2	Y	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	111	1	2012	2	Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	115	1	2242	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	56	1	1118	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	64	1	1193	2	Y	17	18	1	1	8	2
							19	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	37	35	1	2	8	5
							41	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	88	1	1645	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	96	1	1787	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
02	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	83	1	1499	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	82	1	1604	2	Y	33	33	1			5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4908	-0-	1908	5139	228 119	1 9	4561	2	Y	108	113	1	6	8	44
12	8268	X	3129	-0-	-5139	-0-	158 86	1 9	2885	2	Y	78	97	1	1	8	24
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	170	1	2790	2	Y	-0-	24	1			-0-
02	2828	X	2248	-0-	-580	-0-	136	1	2112	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	164	1	2686	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	146	1	2434	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91 25	1 9	1827	2	Y	23	21	1	2	8	3
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	101 31	1 9	1877	2	Y	28	27	1	1	8	3
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	87 28	1 9	1623	2	Y	25	25	1			3
02	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	60 12	1 9	1082	2	Y	11	13	1			1
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	100 25	1 9	1927	2	Y	23	20	1	1	8	3
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91 18	1 9	1760	2	Y	16	16	1			3

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35 10	1 9	692	2	Y	9	9	1			1
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	32 11	1 9	605	2	Y	10	10	1			1
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	27 10	1 9	508	2	Y	9	9	1			1
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	28 50	1 9	510	2	Y	45	41	1			5
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37 72	1 9	715	2	Y	65	62	1			8
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40 64	1 9	774	2	Y	58	57	1			9

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	110 11	1 9	2200	2	Y	10	22	1	2	8	1
12	2511	X	2194	-0-	-317	-0-	111 13	1 9	2070	2	Y	12	11	1	1	8	1
01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	103 14	1 9	1937	2	Y	13	12	1	1	8	1
02	2296	X	1768	-0-	-528	-0-	92 10	1 9	1666	2	Y	9	9	1			1
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	133 15	1 9	2580	2	Y	14	12	1	1	8	2
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	118 11	1 9	2286	2	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

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
11	3000	N	3152	-0-		152	152	150	1	2983	2	Y	17	17	1			8
								19	9									
12	3100	N	3280	-0-		180	332	169	1	3088	2	Y	21	22	1			7
								23	9									
01	3100	N	3226	-0-		126	458	183	1	3001	2	Y	38	35	1			10
								42	9									
02	3137	X	2679	-0-		-458	-0-	161	1	2489	2	Y	26	20	1			16
								29	9									
03	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	160	1	2633	2	Y	37	42	1			11
								41	9									
04	2575	X	2575	-0-		-0-	-0-	144	1	2403	2	Y	25	18	1			18
								28	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

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
11	3000	N	3469	-0-		469	469	163	1	3260	2	Y	42	35	1	6	8	5
								46	9									
12	3100	N	3655	-0-		555	1024	184	1	3419	2	Y	47	45	1	2	8	5
								52	9									
01	3100	N	3597	-0-		497	1521	180	1	3363	2	Y	49	48	1			6
								54	9									
02	4365	X	2844	-0-		-1521	-0-	148	1	2679	2	Y	15	18	1	1	8	2
								17	9									
03	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	15	14	1	1	8	2
								17	9									
04	3420	X	3149	-0-		-271	-0-	153	1	2982	2	Y	13	13	1			2
								14	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

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
11	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	78	1	1681	2	Y	13	8	1	6	8	3
								14	9									
12	1860	N	1650	-0-		-210	-0-	75	1	1533	2	Y	38	29	1	2	8	10
								42	9									
01	1798	N	1454	-0-		-344	-0-	67	1	1342	2	Y	41	40	1			11
								45	9									
02	1624	N	1398	-0-		-226	-0-	67	1	1269	2	Y	56	37	1	1	8	29
								62	9									
03	1643	N	1597	-0-		-46	-0-	70	1	1473	2	Y	49	61	1	1	8	16
								54	9									
04	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	41	35	1			22
								45	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

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
11	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	74	1	1595	2	Y	43	44	1	3	8	16
								47	9									
12	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	112	1	2303	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	105	1	1986	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2109	-0-		-309	-0-	96	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	102	1	2128	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

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
11	2996	N	2996	-0-		-0-	-0-	213	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-		-0-	-0-	198	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-	201	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	198	1	2447	2	Y	-0-					-0-
03	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	189	1	2642	2	Y	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-		-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		81	1	1617	2	Y	90	93	1			13
								99	9									
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-		94	1	1759	2	Y	117	117	1			13
								129	9									
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-		97	1	1813	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-		61	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1034	-0-	-919	-0-		50	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1394	-0-	-496	-0-		69	1	1325	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-		110	1	2214	2	Y	30	30	1	2	8	4
								33	9									
12	2263	N	1863	-0-	-400	-0-		94	1	1740	2	Y	26	27	1			3
								29	9									
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-		132	1	2465	2	Y	41	38	1	1	8	5
								45	9									
02	2044	N	1867	-0-	-177	-0-		96	1	1738	2	Y	30	32	1			3
								33	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-		109	1	2107	2	Y	39	37	1			5
								43	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-		122	1	2355	2	Y	36	35	1			6
								40	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3719	-0-	-151	-0-		163	1	3510	2	Y	42	31	1	2	8	16
								46	9									
12	3317	X	3234	-0-	-83	-0-		148	1	3045	2	Y	37	42	1	1	8	10
								41	9									
01	3317	X	2973	-0-	-344	-0-		140	1	2786	2	Y	43	41	1	1	8	11
								47	9									
02	2996	X	2432	-0-	-564	-0-		118	1	2260	2	Y	49	33	1	1	8	26
								54	9									
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		148	1	3120	2	Y	52	60	1	1	8	17
								57	9									
04	3210	X	2757	-0-	-453	-0-		125	1	2593	2	Y	35	33	1			19
								39	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-		60	1	1207	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
12	1333	N	1317	-0-	-16	-0-		66	1	1239	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-		66	1	1224	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		53	1	969	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		67	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		58	1	1129	2	Y	-0-					-0-

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
11	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	144	1 8	2882	2 9	Y	7	7	1			1
12	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	159	1 9	2950	2 9	Y	8	8	1			1
01	3591	X	3159	-0-	-432	-0-	160	1 8	2991	2 9	Y	7	6	1	1	8	1
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	155	1 8	2803	2 9	Y	7	6	1	1	8	1
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	159	1 9	3074	2 9	Y	8	7	1	1	8	1
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	159	1 7	3075	2 9	Y	6	6	1			1

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
11	2040	N	21	-0-	-2019	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	13	-0-	-1444	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	24	-0-	-813	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2598	-0-	-252	-0-	124	1	2474	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2015	-0-	-899	-0-	103	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2390	-0-	-338	-0-	121	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	116	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	127	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1915	-0-	-395	-0-	94	1	1821	2	Y	-0-					-0-

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
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	1647	-0-	-1203	-0-	78	1	1561	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
12	3100	N	3144	-0-	44	44	159	1	2972	2	Y	12	10	1	2	8	1
							13	9									
01	2991	N	2947	-0-	-44	-0-	146	1	2743	2	Y	53	48	1			6
							58	9									
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	125	1	2256	2	Y	48	48	1	1	8	5
							53	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2869	2	Y	62	59	1	1	8	7
							68	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	142	1	2748	2	Y	51	49	1	1	8	8
							56	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	86	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	67	1	1251	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
01	1643	N	948	-0-	-695	-0-	48	1	885	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1680	N	815	-0-	-865	-0-	42	1	760	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	61	1	1181	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	40	1	791	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	203	1	4053	2	Y	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	232	1	4317	2	Y	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	223	1	4154	2	Y	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	207	1	3765	2	Y	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	233	1	4521	2	Y	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	225	1	4359	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	97	1	1957	2	Y	73	73	1			10
							80	9									
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	107	1	1984	2	Y	12	21	1			1
							13	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1848	N	1728	-0-	-120	-0-	90	1	1626	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	98	1	1913	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

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
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	87	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	92	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	966	-0-	-294	-0-	42	1	896	2	Y	25	31	1			10
							28	9									
12	1302	N	905	-0-	-397	-0-	42	1	863	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1238	-0-	-382	-0-	59	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1107	-0-	-567	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	58	1	1081	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1202	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	93	1	1692	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	93	1	1814	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	53	1	1057	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	56	1	1051	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	51	1	953	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	42	1	766	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	235	1	3080	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2581	-0-	-705	-0-	190	1	2391	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	233	1	2863	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2821	-0-	-7	-0-	211	1	2610	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	202	1	2812	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2244	-0-	-786	-0-	155	1	2089	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	797	-0-	-343	-0-	35	1	748	2	Y	13	15	1	2	8	4
							14	9									
12	1550	N	731	-0-	-819	-0-	34	1	697	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	185	1	3688	2	Y	58	53	1			8
							64	9									
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	195	1	3637	2	Y	69	69	1			8
							76	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	197	1	3679	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	182	1	3304	2	Y	73	74	1			8
							80	9									
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	204	1	3964	2	Y	91	88	1			11
							100	9									
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	73	73	1			11
							80	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	131	1	2630	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	155	1	2886	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	148	1	2749	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	155	1	2806	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	127	1	2462	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	2	Y	21	18	1	2	8	3
							23	9									
12	1922	N	1193	-0-	-729	-0-	60	1	1115	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1625	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	1512	N	1234	-0-	-278	-0-	64	1	1159	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	63	1	1218	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	58	1	1161	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1736	N	778	-0-	-958	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	69	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	106	1	2112	2	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	110	1	2049	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	107	1	2000	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1932	N	1435	-0-	-497	-0-	75	1	1351	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2184	2	Y	15	13	1	1	8	2
							17	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	104	1	2014	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

11	3000	N	2782	-0-	-218	221	132	1	2637	2	Y	12	10	1	3	8	1
							13	9									
12	2927	X	2706	-0-	-221	-0-	137	1	2556	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
01	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-	92	1	1715	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1988	X	1437	-0-	-551	-0-	75	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1897	-0-	-233	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

11	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	1064	N	615	-0-	-449	-0-	37	1	561	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
03	1178	N	615	-0-	-563	-0-	35	1	561	2	Y	17	21	1			5
							19	9									
04	1140	N	480	-0-	-660	-0-	27	1	441	2	Y	11	8	1			8
							12	9									

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
11	2220	X	795	-0-	-1425	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	177	-0-	-939	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	118	153	1	2965	2	Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	93	1	1866	2	Y	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	152	1	2486	2	Y	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	129	1	2138	2	Y	-0-					-0-

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
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1459	2	Y	24	23	1	2	8	3
							26	9									
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1604	2	Y	30	29	1	1	8	3
							33	9									
01	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	85	1	1589	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	142	1	2583	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	N	3205	-0-	105	105	157	1	3047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	2965	-0-	-35	70	146	1	2818	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	146	1	3148	2	Y	64	67	1	1	8	25
							70	9									
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	156	1	3227	2	Y	67	73	1			19
							74	9									
01	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	161	1	3204	2	Y	61	64	1			16
							67	9									
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	143	1	2732	2	Y	73	50	1			39
							80	9									
03	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	152	1	3208	2	Y	65	82	1			22
							72	9									
04	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	138	1	2845	2	Y	48	44	1			26
							53	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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	2	Y	29	27	1	2	8	4
							32	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1259	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	32	32	1			5
							35	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

11	1170	N	579	-0-	-591	-0-	28	1	549	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1302	N	574	-0-	-728	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	762	-0-	-571	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	199	-0-	-333	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	720	-0-	-675	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	688	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2435	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	120	1	2246	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	123	1	2284	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
02	2492	X	2100	-0-	-392	-0-	107	1	1953	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	135	1	2607	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2527	2	Y	40	40	1			6
							44	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	69	1	1391	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	68	1	1273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	3000	N	3092	-0-	92	92	148	1	2942	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2981	N	2889	-0-	-92	-0-	149	1	2740	2	Y	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	151	1	2476	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	140	1	2154	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	144	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	136	1	2251	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	83	1	1804	2	Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	Y	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1273	-0-	-211	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	80	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	85	1	1755	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	139	1	2991	2	Y	81	90	1	2	8	31
							89	9									
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	156	1	3194	2	Y	88	93	1	1	8	25
							97	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	166	1	3301	2	Y	118	112	1	1	8	30
							130	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	140	1	2654	2	Y	134	92	1	1	8	71
							147	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	3218	2	Y	123	151	1	1	8	42
							135	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	152	1	3140	2	Y	100	88	1			54
							110	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	157	-0-	-233	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2352	-0-	-738	-0-	165	1	2151	2	Y	33	55	1			53
							36	9									
12	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	205	1	2569	2	Y	70	43	1			80
							77	9									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	224	1	2747	2	Y	95	123	1			52
							105	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	242	1	2996	2	Y	103					155
							113	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	253	1	3533	2	Y	156	264	1			47
							172	9									
04	3000	N	3649	-0-	649	649	247	1	3318	2	Y	76					123
							84	9									

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
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

11	2340	N	1878	-0-	-462	-0-	48	1	1808	2	N	20					113
							22	9									
12	2418	N	1999	-0-	-419	-0-	55	1	1918	2	N	24					137
							26	9									
01	2418	N	1926	-0-	-492	-0-	56	1	1850	2	N	18					155
							20	9									
02	1764	N	1579	-0-	-185	-0-	48	1	1511	2	N	18					173
							20	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	57	1	2049	2	N	22					195
							24	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	2	N	13					208
							14	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

11	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	106	1	2261	2	Y	20	19	1	3	8	6
							22	9									
12	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	114	1	2338	2	Y	47	38	1	2	8	13
							52	9									
01	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	117	1	2317	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	109	1	2082	2	Y	75	50	1	1	8	39
							83	9									
03	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	101	1	2127	2	Y	58	77	1	1	8	19
							64	9									
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	105	1	2172	2	Y	50	42	1	1	8	26
							55	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	110	1	2210	2	Y	32	30	1	2	8	4
							35	9									
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	118	1	2188	2	Y	37	36	1	1	8	4
							41	9									
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	104	1	1942	2	Y	39	37	1	1	8	5
							43	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	102	1	1852	2	Y	39	39	1	1	8	4
							43	9									
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	117	1	2264	2	Y	50	47	1	1	8	6
							55	9									
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2116	2	Y	38	38	1			6
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	247 41	1 9	4934	2	Y	37	32	1	6	8	4
12	3937	X	3206	-0-	-731	-0-	162 28	1 9	3016	2	Y	25	25	1	1	8	3
01	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	134 24	1 9	2503	2	Y	22	21	1	1	8	3
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	147 51	1 9	2673	2	Y	46	44	1			5
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	166 64	1 9	3225	2	Y	58	56	1			7
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	160 52	1 9	3109	2	Y	47	47	1			7

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
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	124	1	2319	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2260	2	Y	-0-					-0-

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
11	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	67 31	1 9	1352	2	Y	28	26	1			4
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	73 39	1 9	1355	2	Y	35	35	1			4
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	69 39	1 9	1286	2	Y	35	35	1			4
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	74 44	1 9	1348	2	Y	40	40	1			4
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83 55	1 9	1606	2	Y	50	48	1			6
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78 43	1 9	1505	2	Y	39	39	1			6

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	83 1	1 9	1660	2	Y	1	1	8			-0-
12	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	86	1	1592	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	73	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	67 9	1 9	1222	2	Y	8	7	1			1
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	83 13	1 9	1628	2	Y	12	11	1	1	8	1
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86 11	1 9	1666	2	Y	10	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2539	-0-	-281	-0-	121	1	2416	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	137	1	2543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	121	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2061	-0-	-207	-0-	107	1	1953	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	120	1	2320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	125	1	2421	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2524	-0-	-866	-0-	119	1	2382	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	3503	X	2836	-0-	-667	-0-	143	1	2663	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	3215	X	2508	-0-	-707	-0-	126	1	2348	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	2604	X	1873	-0-	-731	-0-	97	1	1748	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	183	1	3569	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	135	1	2603	2	Y	32	33	1			5
							35	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	123	1	2468	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	133	1	2477	2	Y	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	142	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	Y	-0-					-0-

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
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	88	1	1653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	103	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1687	-0-	-189	-0-	88	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-					-0-

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
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	109	1	2349	2	Y	44	47	1	3	8	16
							48	9									
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	129	1	2657	2	Y	94	82	1	2	8	26
							103	9									
01	2914	N	2313	-0-	-601	-0-	105	1	2103	2	Y	95	97	1			24
							105	9									
02	2352	N	1394	-0-	-958	-0-	65	1	1241	2	Y	80	61	1	1	8	42
							88	9									
03	2883	N	2251	-0-	-632	-0-	97	1	2045	2	Y	99	107	1	1	8	33
							109	9									
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	125	1	2595	2	Y	105	81	1	1	8	56
							116	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	148	1	2953	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	173	1	3161	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	184	1	3020	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2859	-0-	-165	-0-	173	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2818	-0-	-530	-0-	162	1	2656	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2601	-0-	-639	-0-	148	1	2453	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	102	1	2036	2	Y	6	7	1	2	8	1
							7	9									
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	113	1	2105	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
01	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	103	1	1934	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	93	1	1674	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
03	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	89	1	1714	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	95	1	1832	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	127	1	2520	2	Y	23	22	1	3	8	3
							25	9									
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	126	1	2341	2	Y	24	23	1	1	8	3
							26	9									
01	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	111	1	2069	2	Y	23	22	1	1	8	3
							25	9									
02	2128	N	1527	-0-	-601	-0-	79	1	1430	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	105	1	2042	2	Y	25	23	1	1	8	3
							28	9									
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	118	1	2550	2	Y	138	140	1	6	8	52
							152	9									
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	127	1	2625	2	Y	143	153	1	2	8	40
							157	9									
01	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	124	1	2469	2	Y	27	60	1			7
							30	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	130	1	2474	2	Y	38	25	1			20
							42	9									
03	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	126	1	2667	2	Y	31	40	1			11
							34	9									
04	2820	X	2806	-0-	-14	-0-	128	1	2649	2	Y	26	23	1			14
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	192	1	4125	2	Y	32	29	1	2	8	12
							35	9									
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	205	1	4235	2	Y	33	35	1	1	8	9
							36	9									
01	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	202	1	4017	2	Y	40	39	1			10
							44	9									
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	191	1	3644	2	Y	52	34	1	1	8	27
							57	9									
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	185	1	3898	2	Y	42	54	1	1	8	14
							46	9									
04	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	185	1	3839	2	Y	34	30	1			18
							37	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	163	1	3496	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	142	1	2917	2	Y	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	176	1	3496	2	Y	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	177	1	3364	2	Y	-0-					-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	172	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	169	1	3505	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	131	1	2623	2	Y	78	75	1	2	8	11
							86	9									
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	159	1	2972	2	Y	103	102	1	1	8	11
							113	9									
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	157	1	2925	2	Y	113	110	1	1	8	13
							124	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	142	1	2572	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	146	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	142	1	2746	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	33	32	1	2	8	4
							36	9									
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	130	1	2424	2	Y	40	39	1	1	8	4
							44	9									
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2389	2	Y	43	41	1	1	8	5
							47	9									
02	2268	X	2234	-0-	-34	-0-	114	1	2076	2	Y	40	40	1	1	8	4
							44	9									
03	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	119	1	2312	2	Y	46	44	1	1	8	5
							51	9									
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	108	1	2098	2	Y	35	35	1			5
							39	9									

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
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	2	Y	61	57	1	2	8	25
							67	9									
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	212	1	3870	2	Y	60	66	1	1	8	18
							66	9									
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	215	1	3542	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	3528	X	3035	-0-	-493	-0-	185	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3044	-0-	-862	-0-	175	1	2869	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	167	1	2780	2	Y	-0-					-0-

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
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	271	1	3391	2	Y	-0-					182
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	357	1	3338	2	Y	41					223
							45	9									
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	243	1	3227	2	Y	19	185	1			57
							21	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	256	1	3063	2	Y	25					82
							28	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	270	1	3137	2	Y	36					118
							40	9									
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	275	1	2945	2	Y	44					162
							48	9									

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
11	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	155	1	1973	2	Y	40					87
							44	9									
12	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	164	1	2374	2	Y	65					152
							72	9									
01	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	170	1	1965	2	Y	41	156	1			37
							45	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	169	1	1968	2	Y	-0-					37
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	202	1	2674	2	Y	-0-					37
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	194	1	2522	2	Y	-0-	37	1			-0-

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
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	165	1	3303	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	163	1	3024	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
01	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	153	1	2857	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	153	1	2773	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	157	1	3067	2	Y	38	36	1	1	8	4
							42	9									
04	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	146	1	2834	2	Y	28	28	1			4
							31	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	247	1	4926	2	Y	71	75	1	2	8	30
							78	9									
12	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	195	1	3565	2	Y	59	71	1			18
							65	9									
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	197	1	3240	2	Y	99	92	1			25
							109	9									
02	3500	X	3015	-0-	-485	-0-	179	1	2758	2	Y	71	53	1			43
							78	9									
03	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	188	1	3081	2	Y	103	116	1			30
							113	9									
04	3750	X	3139	-0-	-611	-0-	174	1	2886	2	Y	72	51	1			51
							79	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	108	1	2172	2	Y	91	91	1			13
							100	9									
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	113	1	2103	2	Y	19	30	1			2
							21	9									
01	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	100	1	1852	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2156	N	2052	-0-	-104	-0-	106	1	1923	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	115	1	2242	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2226	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2306	-0-	-334	-0-	101	1	2171	2	Y	31	35	1	2	8	11
							34	9									
12	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	108	1	2222	2	Y	46	44	1			13
							51	9									
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	134	1	2671	2	Y	73	66	1	1	8	19
							80	9									
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	125	1	2388	2	Y	91	62	1			48
							100	9									
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2562	2	Y	74	97	1			25
							81	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1	2508	2	Y	61	53	1			33
							67	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	383	1	7642	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	420	1	7817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7862	X	7800	-0-	-62	-0-	396	1	7404	2	Y	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	304	1	5507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	386	1	7504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	360	1	6980	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					42
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					42
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					42
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					42
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	56	2	146	9	N	133					175
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	263	2	61	9	N	55					230

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					58
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					58
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					58
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					58
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

11	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1127	2	9	9	Y	8					11
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					11
01	620	N	464	-0-	-156	-0-	463	2	1	9	Y	1					12
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	959	2	11	9	Y	10	14	1			8
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	767	2	17	9	Y	15					23
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

11	1320	N	983	-0-	-337	-0-	980	2	3	9	Y	3					10
12	1457	N	953	-0-	-504	-0-	945	2	8	9	Y	7					17
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-	920	2	25	9	Y	23					40
02	1316	X	936	-0-	-380	-0-	915	2	21	9	Y	19	40	1			19
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1373	2	8	9	Y	7					26
04	990	X	911	-0-	-79	-0-	911	2			Y	-0-					19

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					127
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					127
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					127
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					127
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					127
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8					25
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	Y	5					30
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			Y	-0-					30
02	1064	N	926	-0-	-138	-0-	902	2	24	9	Y	22	30	1			22
03	1240	N	20	-0-	-1220	-0-	20	2			Y	-0-					22
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			Y	-0-					59

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
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-
04	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
11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	951	2	41	9	Y	37					68
12	775	X	422	-0-	-353	-0-	414	2	8	9	Y	7					75
01	1209	X	881	-0-	-328	-0-	862	2	19	9	Y	17					92
02	924	N	602	-0-	-322	-0-	561	2	41	9	Y	37	97	1			32
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					32
04	840	N	431	-0-	-409	-0-	431	2			Y	-0-					32

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
11	1290	N	868	-0-	-422	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	798	-0-	-1186	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	1356	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
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1020	2	50	9	N	45					107
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	668	2	24	9	N	22					129
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	602	2	12	9	N	11					140
02	616	N	390	-0-	-226	-0-	335	2	55	9	N	50					190
*03	682	N	501	-0-	-181	-0-	475	2	26	9	N	24					214
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	161	1			53

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
11	1290	N	947	-0-	-343	-0-	936	2	11	9	N	10					92
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	N	8					100
01	1302	N	892	-0-	-410	-0-	892	2			N	-0-					100
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					100
03	1209	N	638	-0-	-571	-0-	638	2			N	-0-					100
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					100

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	2			N	-0-					90
12	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					90
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					90
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					90
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	531	2	57	9	N	52					142
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	428	2	2	9	N	2					144

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					39
12	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					39
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					39
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					39
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					39
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					39

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1069	-0-	-1901	-0-	1069	2			N	-0-					37
12	3069	X	998	-0-	-2071	-0-	978	2	20	9	N	18					55
01	3069	X	406	-0-	-2663	-0-	406	2			N	-0-					55
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					55
03	1953	X	994	-0-	-959	-0-	988	2	6	9	N	5					60
04	1080	X	681	-0-	-399	-0-	675	2	6	9	N	5					65

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4208	-0-	-772	-0-	4144	2	64	9	Y	58	78	1			90
12	4526	X	4079	-0-	-447	-0-	4061	2	18	9	Y	16					106
01	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4098	2	24	9	Y	22	73	1			55
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3921	2	25	9	Y	23					78
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4177	2	36	9	Y	33	67	1			44
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4383	2	18	9	Y	16					60

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					102
12	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					102
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					102
02	364	N	212	-0-	-152	-0-	212	2			N	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

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
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					40
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	N	4					44
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					44
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					44
03	1922	N	559	-0-	-1363	-0-	559	2			N	-0-					44
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					44

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

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
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1906	2	81	9	N	74	158	1			50
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	2	24	9	N	22					72
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	N	6					78
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	N	4					82
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					84
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					84

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

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
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	-0-					-0-
04	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
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
04	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
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	8			65
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1	1	8			65
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	Y	1	1	8			65
02	504	X	252	-0-	-252	-0-	252	2			Y	-0-					65
03	651	X	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-					65
04	630	X	12	-0-	-618	-0-	12	2			Y	-0-					65

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
11	1890	X	1352	-0-	-538	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1062	-0-	-891	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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
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
04	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
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-
04	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
11	5700	X	1307	-0-	-4393	-0-	1304	2	3	9	N	3	189	1			95
12	5425	X	1519	-0-	-3906	-0-	1519	2			N	-0-					95
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					95
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					95
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7318	2	6	9	N	5					100
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4973	2	30	9	N	27					127

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-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

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
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2		N	-0-					145
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 2		N	-0-					145
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5529 2	81 9	N	74					219
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5009 2	28 9	N	25					244
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6044 2	199 9	N	181	178	1			247
04	4590	X	3851	-0-	-739	-0-	3851 2		N	-0-					247

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

11	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159 2		Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		Y	-0-					-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052 2		Y	-0-					-0-
03	1364	N	30	-0-	-1334	-0-	30 2		Y	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972 2		Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

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
04	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

11	7140	X	6866	-0-	-274	-0-	6866 2		N	-0-					115
12	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	7117 2	44 9	N	40					155
01	7347	X	7032	-0-	-315	-0-	6962 2	70 9	N	64					219
02	6412	X	6336	-0-	-76	-0-	6319 2	17 9	N	15	176	1			58
03	7161	X	7143	-0-	-18	-0-	7078 2	65 9	N	59					117
04	6930	X	6276	-0-	-654	-0-	6114 2	162 9	N	147	177	1			87

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

11	9360	X	8862	-0-	-498	-0-	8741 2	121 9	Y	110	53	1	47	8	36
12	9579	X	7684	-0-	-1895	-0-	7563 2	121 9	Y	110	49	1	49	8	48
01	9300	X	8264	-0-	-1036	-0-	7960 2	304 9	Y	276	178	1	124	8	22
02	8400	X	7357	-0-	-1043	-0-	7103 2	254 9	Y	231	51	1	167	8	35
03	9300	X	8911	-0-	-389	-0-	8672 2	239 9	Y	217	159	1	64	8	29
04	8850	X	7986	-0-	-864	-0-	7756 2	230 9	Y	209	87	1	151	8	-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

11	T. A.		20191	-0-	20191	81061	19951 2	240 9	Y	218	125	1	69	8	85
12	100744	X	19683	-0-	-81061	-0-	19387 2	296 9	Y	269	118	1	120	8	116
01	20646	X	19890	-0-	-756	-0-	19219 2	671 9	Y	610	505	1	168	8	53
02	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	17704 2	366 9	Y	333	120	1	186	8	80
03	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19358 2	473 9	Y	430	356	1	89	8	65
04	18240	X	17759	-0-	-481	-0-	17378 2	381 9	Y	346	195	1	216	8	-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

11	5100	X	2552	-0-	-2548	-0-	2486 2	66 9	N	60	177	1	8	8	27
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5848 2	32 9	N	29	29	8			27
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5073 2	233 9	N	212	32	8			207
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4667 2	52 9	N	47	47	8			207
03	5890	X	5305	-0-	-585	-0-	5281 2	24 9	N	22	173	1	18	8	38
04	5700	X	4664	-0-	-1036	-0-	4621 2	43 9	N	39	39	8			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	9722	-0-	-3358	-0-	9602	2	120	9	N	109	164	1	38	8	102
12	13485	X	6548	-0-	-6937	-0-	6508	2	40	9	N	36	36	8			102
01	13330	X	13009	-0-	-321	-0-	12915	2	94	9	N	85	85	8			102
02	11760	X	11459	-0-	-301	-0-	11298	2	161	9	N	146	96	8			152
03	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	12972	2	264	9	N	240	227	8			165
04	12600	X	11474	-0-	-1126	-0-	11372	2	102	9	N	93	93	8			165

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39000	X	36696	-0-	-2304	-0-	36545	2	151	9	N	137	179	1			201
12	40300	X	35284	-0-	-5016	-0-	35042	2	242	9	N	220	161	1			260
01	40300	X	32571	-0-	-7729	-0-	32458	2	113	9	N	103	181	1			182
02	35252	X	27948	-0-	-7304	-0-	27797	2	151	9	N	137	141	1			178
03	38657	X	33156	-0-	-5501	-0-	33061	2	95	9	N	86	169	1			95
04	36690	X	26359	-0-	-10331	-0-	26213	2	146	9	N	133	172	1			56

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	107	2	1	9	N	1					36
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					38
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	N	1					39
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	65	2	1	9	N	1					40
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2					42
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					44

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
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	Y	6	5	1			7
12	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1293	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	2	9	9	Y	8	5	1			7
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	2	10	9	Y	9	11	1			5
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1250	2	10	9	Y	9	5	1			9
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1			8

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
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1344	2	100	9	Y	91	70	1			29
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	Y	40	68	1			1
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1676	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1620	N	1008	-0-	-612	-0-	1002	2	6	9	Y	5					11
12	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1341	2	8	9	Y	7	14	1			4
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5					9
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5					14
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5	14	1			5
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11					16

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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	8	1	3	8	1
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8	10	1			1

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
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1829	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1673	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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 #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	45	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 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
11	810	X	628	-0-	-182	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
12	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	837	X	639	-0-	-198	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	581	-0-	-7	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 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
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	453	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	894	2	23	9	Y	21	14	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	440	-0-	-160	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1054	-0-	-458	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1259	-0-	-415	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	1360	-0-	-260	-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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1157	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1216	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	Y	15	12	1			3
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	2	25	9	Y	23	22	1			4
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	2	26	9	Y	24	24	1			4

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
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	390	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	399	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	754	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	765	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	868	X	598	-0-	-270	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	899	X	702	-0-	-197	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	X	632	-0-	-118	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	Y	7	9	1			1
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	1512	N	1330	-0-	-182	-0-	1323	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	5	1			3

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
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3357	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3324	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3239	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	2996	X	2622	-0-	-374	-0-	2614	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	Y	11	15	1			1
04	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	2995	2	6	9	Y	5					6

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
11	3330	X	3095	-0-	-235	-0-	3094	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3141	2	1	9	Y	1					1
01	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	2787	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	2286	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3451	2	1	9	Y	1					1
04	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2321	2	13	9	Y	12	8	1			13
12	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2157	2	14	9	Y	13	18	1			8
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	Y	12	9	1			11
02	2184	N	1890	-0-	-294	-0-	1889	2	1	9	Y	1	10	1			2
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1709	2	35	9	Y	32	31	1			14
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1779	2	41	9	Y	37	31	1			20
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	Y	29	31	1			18
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1641	2	40	9	Y	36	29	1			25
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1776	2	41	9	Y	37	59	1			3
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1660	2	41	9	Y	37	31	1			9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1282	-0-	-548	-0-	1282	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	1006	-0-	-1443	-0-	1006	2	Y	-0-			-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	Y	-0-			-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	Y	-0-			-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			1
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2 29	Y	2	2	1	1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	265	2 19	Y	1			2
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2 29	Y	2			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2233	2 69	Y	5			12
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2458	2 119	Y	10	17	1	5
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2 79	Y	6			11
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2 79	Y	6			17
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2 79	Y	6	17	1	6
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2 139	Y	12			18

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2274	2 469	Y	42	36	1	11
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2333	2 739	Y	66	70	1	7
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2365	2 559	Y	50	54	1	3
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2153	2 539	Y	48	47	1	4
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2350	2 549	Y	49	46	1	7
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2195	2 399	Y	35	39	1	3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	2	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2685	-0-	-31	-0-	2685	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	2819	2	Y	-0-			-0-
04	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	2 49	Y	4	4	1	3
12	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1171	2 39	Y	3	5	1	1
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2 49	Y	4			5
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2 79	Y	6	5	1	6
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	Y	-0-			6
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2 49	Y	4	6	1	4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2188	2 189	Y	16	17	1	4
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2 229	Y	20	16	1	8
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2012	2 179	Y	15	16	1	7
02	1932	N	1554	-0-	-378	-0-	1541	2 139	Y	12	15	1	4
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2282	2 199	Y	17	16	1	5
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2 159	Y	14	16	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1825	-0-	-359	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	568	-0-	-182	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	796	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	672	X	593	-0-	-79	-0-	587	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	806	X	706	-0-	-100	-0-	700	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	780	X	668	-0-	-112	-0-	662	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

11	450	N	369	-0-	-81	-0-	367	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

11	2190	X	1024	-0-	-1166	-0-	984	2	40	9	Y	36	35	1			9
12	2263	X	869	-0-	-1394	-0-	835	2	34	9	Y	31	34	1			6
01	1364	X	1069	-0-	-295	-0-	1032	2	37	9	Y	34	36	1			4
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1285	2	36	9	Y	33	31	1			6
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1211	2	47	9	Y	43	41	1			8
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	954	2	40	9	Y	36	37	1			7

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

11	960	N	609	-0-	-351	-0-	595	2	14	9	Y	13	12	1			2
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	560	N	47	-0-	-513	-0-	45	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	935	2	26	9	Y	24	19	1			5
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	9	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	Y	3	9	1			1
12	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1440	2	1	9	Y	1					2
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					2
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	Y	4	5	1			1

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
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1649	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1765	2	13	9	Y	12	10	1			3
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	12	1			7
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12	11	1			8
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2216	2	20	9	Y	18	13	1			13
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	Y	9	12	1			10

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
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1445	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1499	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2					2

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
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2636	2	28	9	Y	25	25	1			6
12	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2642	2	34	9	Y	31	25	1			12
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2640	2	30	9	Y	27	27	1			12
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2541	2	26	9	Y	24	27	1			9
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2742	2	29	9	Y	26	27	1			8
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2561	2	25	9	Y	23	26	1			5

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
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1776	2	52	9	Y	47	45	1			8
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	Y	11	19	1			-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1628	2	12	9	Y	11	10	1			1
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	Y	11	10	1			1

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
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1406	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1840	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	Y	10	10	1			3
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	Y	10	8	1			2
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1754	2	10	9	Y	9	8	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	261	1	2334	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
12	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	264	1	2347	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
01	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	257	1	2311	2	Y	23	23	1			9
							25	9									
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	250	1	2274	2	Y	20	23	1			6
							22	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	283	1	2465	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	253	1	2442	2	Y	20	17	1			10
							22	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	2797	2	45	9	Y	41	34	1			11
12	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	2723	2	64	9	Y	58	63	1			6
01	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2433	2	50	9	Y	45	48	1			3
02	2772	X	2407	-0-	-365	-0-	2362	2	45	9	Y	41	40	1			4
03	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2766	2	48	9	Y	44	42	1			6
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2582	2	36	9	Y	33	36	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	X	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	806	X	748	-0-	-58	-0-	746	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2	2	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 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
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2058	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	Y	11	15	1			4
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	2	15	9	Y	14					18
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	1726	2	22	9	Y	20	19	1			19
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					20
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17	9	Y	15	22	1			13

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 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
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2644	2	26	9	Y	24	25	1			6
12	2635	N	2347	-0-	-288	-0-	2314	2	33	9	Y	30	24	1			12
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2316	2	28	9	Y	25	26	1			11
02	2408	N	2171	-0-	-237	-0-	2146	2	25	9	Y	23	26	1			8
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2507	2	29	9	Y	26	26	1			8
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	Y	23	26	1			5

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1681	2	23	9	Y	21	18	1			9
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1734	2	24	9	Y	22	19	1			12
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1778	2	25	9	Y	23	19	1			16
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1570	2	29	9	Y	26	40	1			2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1691	2	25	9	Y	23	20	1			5
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	21	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1454	2	63	9	Y	57	60	1			7
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1566	2	69	9	Y	63	57	1			13
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	54	1			10
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1386	2	59	9	Y	54	46	1			18
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22	33	1			7
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	23	1			3

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1546	2	1	9	Y	1					2
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1374	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	1237	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1361	2	2	9	Y	2					2
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1658	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	1528	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1580	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1			1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2375	2	10	9	Y	9	9	1			4
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2440	2	12	9	Y	11	9	1			6
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2223	2	13	9	Y	12	9	1			8
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2378	2	12	9	Y	11	18	1			1
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	2	12	9	Y	11	9	1			3

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1842	2	63	9	Y	57	4	1	53	8	2
*10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1731	2	51	9	Y	46	4	1	42	8	2
*11	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1588	2	51	9	Y	46	4	1	42	8	2
*12	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	1395	2	50	9	Y	45	4	1	40	8	3
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1552	2	35	9	Y	32	4	1	29	8	2
*02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	1417	2	55	9	Y	50	3	1	46	8	3
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1338	2	50	9	Y	45	7	1	41	8	-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	Y	5	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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 #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1062	-0-	-48	-0-	1055	2	7	9	Y	6					7
12	1116	X	1040	-0-	-76	-0-	1032	2	8	9	Y	7	9	1			5
01	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	1052	2	7	9	Y	6	10	1			1
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					1
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	62	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	60	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1949	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1596	N	709	-0-	-887	-0-	703	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1767	N	1129	-0-	-638	-0-	1123	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	360	-0-	-1128	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	373	-0-	-887	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	953	-0-	-845	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	567	-0-	-543	-0-	554	2	13	9	Y	12	18	1			2
12	1147	X	652	-0-	-495	-0-	632	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	837	X	382	-0-	-455	-0-	371	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2025

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2112	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2181	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
11	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1620	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	1820	N	1533	-0-	-287	-0-	1524	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
11	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3121	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1377	2	28	9	Y	25	24	1			6
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1418	2	31	9	Y	28	29	1			5
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1465	2	33	9	Y	30	30	1			5
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1186	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	1457	N	931	-0-	-526	-0-	898	2	33	9	Y	30	30	1			5
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	744	2	32	9	Y	29	29	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

11	60	X	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2434	-0-	-356	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	311	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2139	2	294	9	Y	267	226	1			71
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2096	2	419	9	Y	381	413	1			39
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1995	2	347	9	Y	315	334	1			20
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1827	2	327	9	Y	297	290	1			27
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2053	2	330	9	Y	300	286	1			41
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1959	2	240	9	Y	218	240	1			19

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					1
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	Y	5					11
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1492	2	10	9	Y	9	16	1			4
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	2	4	9	Y	4					8
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y	5					13
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7	14	1			6
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	Y	12					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	300	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	310	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	305	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1243	-0-	-45	-0-	40	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

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
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	952	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	Y	8	5	1			4
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	11	1			2
03	992	X	791	-0-	-201	-0-	787	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	960	X	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	280	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	180	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	129	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1			2

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
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1			2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
11	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	2080	2	15	9	Y	14	12	1			17
12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1912	2	17	9	Y	15	23	1			9
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	Y	12	10	1			11
02	1932	N	1601	-0-	-331	-0-	1582	2	19	9	Y	17	19	1			9
03	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	1417	2	22	9	Y	20	12	1			17
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1616	2	31	9	Y	28	28	1			17

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1381	2	26	9	Y	24	23	1			22
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	Y	29	44	1			7
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1633	2	30	9	Y	27	19	1			15
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1326	2	32	9	Y	29	21	1			23
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34	48	1			9
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1353	2	34	9	Y	31	25	1			15

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2					4
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1666	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3					5
02	1512	N	1012	-0-	-500	-0-	1010	2	2	9	Y	2					7
03	1674	N	1137	-0-	-537	-0-	1134	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5					8

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1787	2	22	9	Y	20	21	1			19
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1836	2	29	9	Y	26	39	1			6
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1801	2	25	9	Y	23	16	1			13
02	1484	N	955	-0-	-529	-0-	932	2	23	9	Y	21	18	1			16
03	1643	N	533	-0-	-1110	-0-	502	2	31	9	Y	28	38	1			6
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	Y	24	19	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	20	1	92	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

11	300	X	216	-0-	-84	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	279	X	214	-0-	-65	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	1189	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1848	N	491	-0-	-1357	-0-	485	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1209	N	533	-0-	-676	-0-	527	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	Y	9	8	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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-
04	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

11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

11	480	N	464	-0-	-16	-0-	463	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	410	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

11	330	N	297	-0-	-33	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

11	840	N	805	-0-	-35	-0-	796	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	717	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	2	8	9	Y	7	8	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	3000	N	5672	-0-	2672	2672	5647	2	25	9	Y	23	4	1			23

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	854	-0-	-386	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 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
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	793	-0-	-230	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	909	-0-	-114	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	924	X	733	-0-	-191	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	544	-0-	-296	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 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
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	761	2	32	9	Y	29	79	1			12
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	746	2	19	9	Y	17					29
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	730	2	34	9	Y	31	48	1			12
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	718	2	29	9	Y	26	37	1			1
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	Y	15					16
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	Y	31	37	1			10

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 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
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1230	2	100	9	Y	91	79	1			24
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1260	2	143	9	Y	130	144	1			10
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1212	2	110	9	Y	100	104	1			6
02	1344	X	1174	-0-	-170	-0-	1088	2	86	9	Y	78	79	1			5
03	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	1272	2	56	9	Y	51	52	1			4
04	1350	X	1206	-0-	-144	-0-	1184	2	22	9	Y	20	22	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1185	-0-	-579	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1148	-0-	-805	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 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
11	3390	X	3167	-0-	-223	-0-	3127	2	40	9	Y	36					44
12	3503	X	2253	-0-	-1250	-0-	2203	2	50	9	Y	45	63	1			26
01	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2915	2	48	9	Y	44	61	1			9
02	2968	X	2557	-0-	-411	-0-	2535	2	22	9	Y	20					29
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3314	2	13	9	Y	12	28	1			13
04	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	2711	2	14	9	Y	13	22	1			4

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 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
11	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1317	2	7	9	Y	6	18	1			2
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1336	2	4	9	Y	4					6
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10	12	1			4
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	1144	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	Y	5					5
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	Y	10	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 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
11	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1383	2	15	9	Y	14	13	1			4
12	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1493	2	19	9	Y	17	14	1			7
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	15	1			7
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	Y	13	15	1			5
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	14	1			3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	1980	-0-	-990	-0-	1970	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	3038	X	1461	-0-	-1577	-0-	1450	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2650	2	17	9	Y	15	15	1			6
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2370	2	15	9	Y	14	16	1			4
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2590	2	21	9	Y	19	17	1			6
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	Y	18	15	1			9

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 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
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1597	2	72	9	Y	65	55	1			17
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1664	2	107	9	Y	97	104	1			10
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1691	2	84	9	Y	76	81	1			5
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1486	2	78	9	Y	71	70	1			6
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1506	2	80	9	Y	73	69	1			10
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1440	2	58	9	Y	53	58	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 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
11	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1433	2	7	9	Y	6	10	1			10
12	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1452	2	9	9	Y	8	13	1			5
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	5	1			8
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1313	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1416	2	12	9	Y	11	6	1			9
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	2	18	9	Y	16	16	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	1723	-0-	-527	-0-	1721	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1674	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	2201	X	1496	-0-	-705	-0-	1489	2	7	9	Y	6					8
02	1988	X	1414	-0-	-574	-0-	1403	2	11	9	Y	10	8	1			10
03	1953	X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2			Y	-0-					10
04	1710	X	1526	-0-	-184	-0-	1519	2	7	9	Y	6	11	1			5

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1321	2	11	9	Y	10	11	1			8
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	Y	7	11	1			4
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1240	2	12	9	Y	11	10	1			1
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	972	2	10	9	Y	9	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					2
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1					2
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					3
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2					3

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
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	798	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	356	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	964	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	624	2	9	9	Y	8	3	1			8
12	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	3	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
01	1116	X	932	-0-	-184	-0-	912	2	20	9	Y	18	15	1			3
02	1008	X	79	-0-	-929	-0-	69	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	651	X	116	-0-	-535	-0-	105	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	5	1			1

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
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	333	-0-	-297	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	651	X	457	-0-	-194	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	651	X	299	-0-	-352	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	452	2	1	9	Y	1					1
03	620	X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2831	2	19	9	Y	17	13	1			20
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2838	2	22	9	Y	20	28	1			12
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2798	2	24	9	Y	22	14	1			20
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2632	2	23	9	Y	21	29	1			12
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2759	2	31	9	Y	28	15	1			25
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2675	2	44	9	Y	40	42	1			23

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	Y	17	13	1			4
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1468	2	9	9	Y	8	11	1			1
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	N	1275	-0-	-69	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2016	N	1753	-0-	-263	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1					1
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4	3	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	635	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	536	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5	5	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	937	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	Y	3	9	1			2
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					6
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					6
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	6	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1738	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	1331	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	Y	8	8	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2549	-0-	-451	4333	2549	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2633	-0-	-467	3866	2633	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2575	-0-	-525	3341	2575	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2358	-0-	-442	2899	2358	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2604	-0-	-496	2403	2604	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2507	-0-	-493	1910	2507	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					3
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	387	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-	2	1			1
12	930	N	429	-0-	-501	-0-	429	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	355	-0-	-485	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	360	-0-	-353	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	1123	2	18	9	Y	16	17	1			4
12	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1082	2	23	9	Y	21	17	1			8
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1109	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1107	2	18	9	Y	16	19	1			6
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1001	2	21	9	Y	19	19	1			6
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	Y	17	19	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1872	2	41	9	Y	37	35	1			8
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1908	2	45	9	Y	41	42	1			7
01	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	407	2	12	9	Y	11	17	1			1
02	812	N	124	-0-	-688	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	899	N	562	-0-	-337	-0-	553	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	6	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1553	2	2	9	Y	2	5	1			1
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	9	Y	2					3
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	1372	N	1363	-0-	-9	-0-	1359	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1431	2	3	9	Y	3					3
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	Y	6	7	1			2

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
11	1110	X	1079	-0-	-31	-0-	1025	2	54	9	Y	49	41	1			13
12	1147	X	1077	-0-	-70	-0-	994	2	83	9	Y	75	80	1			8
01	1147	X	1034	-0-	-113	-0-	970	2	64	9	Y	58	62	1			4
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1041	2	59	9	Y	54	53	1			5
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	817	2	62	9	Y	56	53	1			8
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	754	2	40	9	Y	36	40	1			4

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
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
11	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	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
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	2	14	9	Y	13	11	1			3
12	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	1910	2	15	9	Y	14	11	1			6
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	Y	8	13	1			1
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1799	-0-	-161	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	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
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6					6
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1476	2	28	9	Y	25	30	1			-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1198	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1199	2	58	9	Y	53	42	1			11
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1116	2	39	9	Y	35	34	1			12

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	948	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	981	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	868	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	945	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	872	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	934	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	Y	6					8
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	8	1			9
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					9
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	10	1			5

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
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2788	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3472	X	719	-0-	-2753	-0-	712	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	3115	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	3164	X	2311	-0-	-853	-0-	2298	2	13	9	Y	12	13	1			2
03	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	3001	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2817	2	14	9	Y	13	14	1			2

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
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-
04	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

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	96 10	1 9	973	2	Y	9	8	1			6
12	1488	N	832	-0-	-656	-0-	75 13	1 9	744	2	Y	12	13	1			5
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	91 12	1 9	909	2	Y	11	12	1			4
02	1008	N	876	-0-	-132	-0-	81 12	1 9	783	2	Y	11	12	1			3
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	71 7	1 9	702	2	Y	6	8	1			1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	487	2	Y	2	2	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	331	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	Y	10	11	1			2
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1344	N	1014	-0-	-330	-0-	1005	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1092	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

*09	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	70	1	953	2	Y	64	56	8			17
							70	9									
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	2	Y	81	19	1	50	8	29
							89	9									
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	2	Y	78	33	1	53	8	21
							86	9									
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	101	1	1364	2	Y	74	35	1	45	8	15
							81	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	Y	51	34	1	26	8	6
							56	9									
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	123	1	1572	2	Y	82	54	8			34
							90	9									
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	165	1	2208	2	Y	82	36	1	49	8	31
							90	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	151	1	2018	2	Y	22	36	1			17
							24	9									

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1344	N	57	-0-	-1287	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	80	-0-	-1346	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2025

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1335	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1228	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	Y	9	9	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9	7	1			2
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1466	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4274	2	37	9	Y	34	33	1			7
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4513	2	41	9	Y	37	41	1			3
01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3759	2	39	9	Y	35	33	1			5
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3602	2	32	9	Y	29	28	1			6
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	2	36	9	Y	33	35	1			4
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4057	2	39	9	Y	35	34	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	630	2	12	9	Y	11	10	1			6
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	698	2	18	9	Y	16	16	1			6
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	15	1			4
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	772	2	22	9	Y	20	19	1			5
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2	5	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	958	-0-	-78	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2760	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2240	N	1657	-0-	-583	-0-	1655	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2480	N	1178	-0-	-1302	-0-	1176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1702	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1146	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1180	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1333	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			2

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
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1681	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1960	N	1602	-0-	-358	-0-	1591	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2050	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	693	-0-	-1557	-0-	681	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	1302	N	685	-0-	-617	-0-	670	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1151	2	21	9	Y	19	16	1			4
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	2	21	9	Y	19	20	1			2
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	Y	20	19	1			3

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
11	900	X	618	-0-	-282	-0-	614	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	930	X	579	-0-	-351	-0-	573	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	744	X	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5364	X	1730	-0-	-3634	-0-	1705	2	25	9	Y	23	22	1			2
12	1178	X	429	-0-	-749	-0-	409	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2125	2	35	9	Y	32	26	1			7
02	4032	X	2736	-0-	-1296	-0-	2710	2	26	9	Y	24	26	1			5
03	3162	X	1650	-0-	-1512	-0-	1628	2	22	9	Y	20	24	1			1
04	1740	X	979	-0-	-761	-0-	962	2	17	9	Y	15	15	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	500	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	651	N	500	-0-	-151	-0-	478	2	22	9	Y	20	21	1			6
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	Y	14	15	1			5
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	9	1			2
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	591	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

11	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1530	2	34	9	Y	31	28	1			21
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1425	2	42	9	Y	38	42	1			17
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1410	2	37	9	Y	34	38	1			13
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1384	2	42	9	Y	38	40	1			11
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1518	2	52	9	Y	47	45	1			13
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	2	42	9	Y	38	32	1			19

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	2	10	9	Y	9	8	1			6
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1626	2	13	9	Y	12	13	1			5
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	1540	N	1311	-0-	-229	-0-	1299	2	12	9	Y	11	13	1			3
03	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1589	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-	1	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

11	1230	N	874	-0-	-356	-0-	188	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	866	-0-	-405	-0-	198	1	668	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	189	1	615	2	N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	170	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	203	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2734	N	2723	-0-	-11	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

11	2220	X	1944	-0-	-276	-0-	1943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1984	X	1936	-0-	-48	-0-	1935	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1984	X	1858	-0-	-126	-0-	1857	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1950	X	1897	-0-	-53	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1057	2	21	9	Y	19					29
12	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1089	2	29	9	Y	26	37	1			18
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1106	2	28	9	Y	25	37	1			6
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1043	2	46	9	Y	42					48
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1151	2	41	9	Y	37	51	1			34
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1085	2	44	9	Y	40	63	1			11

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

11	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1239	-0-	-683	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	277	-0-	-1263	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	346	-0-	-894	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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 #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2661	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2679	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2443	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2492	N	2266	-0-	-226	-0-	2255	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2798	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2483	2	12	9	Y	11	11	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	Y	10	9	1			12
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1129	2	15	9	Y	14	18	1			8
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	Y	13	9	1			12
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1248	2	12	9	Y	11	17	1			6
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	2	17	9	Y	15	8	1			13
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	23	1			12

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2128	-0-	-872	246	2119	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	2435	N	2189	-0-	-246	-0-	2180	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1988	N	1829	-0-	-159	-0-	1829	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	Y	13	8	1			5
12	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1315	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	1568	N	1238	-0-	-330	-0-	1231	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1114	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8	7	1			3

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

11	2640	N	2608	-0-	-32	-0-	2599	2	9	9	Y	8	5	1			9
12	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	2655	2	10	9	Y	9	13	1			5
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2674	2	11	9	Y	10	6	1			9
02	2296	N	2207	-0-	-89	-0-	2196	2	11	9	Y	10	14	1			5
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	7	1			11
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2591	2	22	9	Y	20	20	1			11

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

11	900	N	567	-0-	-333	-0-	43	1	518	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	40	1	652	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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-
04	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

11	360	N	350	-0-	-10	-0-	343	2	7	9	Y	6	8	1			5
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	358	2	3	9	Y	3	6	1			2
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 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
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2319	-0-	-741	-0-	178	1	2131	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
12	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	144	1	2309	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	171	1	2676	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	2548	X	1634	-0-	-914	-0-	99	1	1526	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	2821	X	1434	-0-	-1387	-0-	82	1	1344	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	2370	X	2313	-0-	-57	-0-	127	1	2179	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	5	1			2

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
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	2	29	9	Y	26	26	1			18
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	2	28	9	Y	25	34	1			9
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	Y	15					24
02	1316	N	1179	-0-	-137	-0-	1171	2	8	9	Y	7	22	1			9
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					9
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	5	10	1			4

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
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	Y	5					29
12	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2079	2	17	9	Y	15	22	1			22
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4					26
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					26
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2102	2	18	9	Y	16	23	1			19
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2076	2	8	9	Y	7					26

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1487	2	88	9	Y	80	68	1			21
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1430	2	132	9	Y	120	129	1			12
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1310	2	105	9	Y	95	101	1			6
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1066	2	98	9	Y	89	87	1			8
03	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1055	2	98	9	Y	89	85	1			12
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1360	2	73	9	Y	66	72	1			6

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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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
11	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	1866	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2294	N	1787	-0-	-507	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1521	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1333	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1417	2	8	9	Y	7	8	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2822	-0-	-328	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2342	-0-	-789	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2220	-0-	-580	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	2	14	9	Y	13	14	1			2
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1685	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1677	2	15	9	Y	14	14	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	Y	10	10	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1222	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1021	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	4	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

11	1290	N	562	-0-	-728	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1987	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	458	-0-	-158	-0-	457	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	947	-0-	-133	-0-	804	2	143	9	Y	130	125	1			30
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	830	2	166	9	Y	151	154	1			27
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	799	2	172	9	Y	156	156	1			27
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	759	2	147	9	Y	134	138	1			23
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	686	2	154	9	Y	140	137	1			26
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	862	2	162	9	Y	147	146	1			27

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1762	-0-	-788	-0-	1755	2	7	9	Y	6	10	1			1
12	2790	X	1508	-0-	-1282	-0-	1508	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	744	-0-	-36	-0-	723	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	806	X	754	-0-	-52	-0-	729	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	806	X	723	-0-	-83	-0-	697	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	589	2	24	9	Y	22	22	1			4
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	643	2	26	9	Y	24	24	1			4
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	568	2	25	9	Y	23	23	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1404	2	63	9	Y	57	55	1			13
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1438	2	72	9	Y	65	66	1			12
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1425	2	76	9	Y	69	69	1			12
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1310	2	67	9	Y	61	63	1			10
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	Y	70	68	1			12
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1415	2	74	9	Y	67	67	1			12

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
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1414	2	20	9	Y	18	17	1			8
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1475	2	22	9	Y	20	17	1			11
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1288	2	22	9	Y	20	16	1			14
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1472	2	23	9	Y	21	33	1			2
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	Y	20	17	1			5

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
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6233	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	6014	X	5939	-0-	-75	-0-	5922	2	17	9	Y	15	17	1			1
01	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	5947	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5462	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5507	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5649	2	15	9	Y	14	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	80	1	961	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1433	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	98	1	1530	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	79	1	1293	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

11	3660	X	2813	-0-	-847	-0-	2781	2	32	9	Y	29	23	1			7
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5640	2	31	9	Y	28	25	1			10
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5506	2	44	9	Y	40	29	1			21
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4516	2	41	9	Y	37	32	1			26
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5035	2	50	9	Y	45	69	1			2
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	2	31	9	Y	28					30

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

11	1050	N	611	-0-	-439	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 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
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-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-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060 X	2825	-0-	-235	-0-	2804 2	21 9			Y	19	25 1				15
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3226 2	19 9			Y	17	22 1				10
01	3162 X	2480	-0-	-682	-0-	2462 2	18 9			Y	16	25 1				1
02	2856 X	2298	-0-	-558	-0-	2275 2	23 9			Y	21	20 1				2
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3341 2	31 9			Y	28	20 1				10
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3107 2	25 9			Y	23	21 1				12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	2	14	9	Y	13	7	1			11
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	14	1			9
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	Y	26	31	1			4
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	Y	8	5	1			7

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	197	-0-	-193	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	151	-0-	-221	-0-	147	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	336	X	118	-0-	-218	-0-	116	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	217	X	147	-0-	-70	-0-	139	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	210	X	62	-0-	-148	-0-	60	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	1973	-0-	-631	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1554	2	28	9	Y	25	20	1			6
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1549	2	23	9	Y	21	22	1			5
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1246	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1465	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					5

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	285	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		444	-0-	444	716	444	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		233	-0-	233	949	233	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	915	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	858	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	885	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1141	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1356	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1093	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1293	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1204	N	1093	-0-	-111	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					1

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1891	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1371	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	2	1			1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2013	2	62	9	Y	56	54	1			13
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2218	2	69	9	Y	63	65	1			11
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2172	2	75	9	Y	68	67	1			12
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	Y	60	62	1			10
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2163	2	76	9	Y	69	67	1			12
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2112	2	73	9	Y	66	66	1			12

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
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2268	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2111	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2053	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2177	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2692	-0-	-164	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	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
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1279	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1232	X	1205	-0-	-27	-0-	1201	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1364	X	1340	-0-	-24	-0-	1336	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	1215	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
11	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2933	2	42	9	Y	38	36	1			9
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2990	2	46	9	Y	42	43	1			8
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2902	2	50	9	Y	45	45	1			8
02	2632	N	2283	-0-	-349	-0-	2238	2	45	9	Y	41	42	1			7
03	2914	N	2668	-0-	-246	-0-	2617	2	51	9	Y	46	45	1			8
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2554	2	48	9	Y	44	44	1			8

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
11	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2060	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2086	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1932	N	1669	-0-	-263	-0-	1658	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1845	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	2	12	9	Y	11	11	1			2

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2030	2	13	9	Y	12	11	1			11
12	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1098	2	9	9	Y	8	16	1			3
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2005	2	14	9	Y	13	8	1			8
02	1904	N	1531	-0-	-373	-0-	1517	2	14	9	Y	13	10	1			11
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17	23	1			5
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1825	2	14	9	Y	13	11	1			7

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4025	2	68	9	Y	62	60	1			14
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4209	2	79	9	Y	72	73	1			13
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4183	2	83	9	Y	75	75	1			13
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3737	2	75	9	Y	68	70	1			11
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4092	2	85	9	Y	77	75	1			13
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3905	2	81	9	Y	74	74	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2410	-0-	-800	-0-	2404	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2382	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3317	X	2560	-0-	-757	-0-	2554	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3436	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3459	2	7	9	Y	6	6	1			1

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42	9	Y	38	49	1			31
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2355	2	45	9	Y	41	45	1			27
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1713	2	96	9	Y	87	106	1			8
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1803	2	99	9	Y	90	89	1			9
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2367	2	118	9	Y	107	77	1			39
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1616	2	102	9	Y	93	85	1			47

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2849	2	14	9	Y	13	17	1			8
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2847	2	9	9	Y	8	13	1			3
01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10					13
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2424	2	17	9	Y	15	14	1			14
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	Y	1					15
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	16	1			9

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1731	-0-	-1629	-0-	1710	2	21	9	Y	19	20	1			3
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4424	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4355	2	20	9	Y	18	19	1			3
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4182	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4791	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4143	2	20	9	Y	18	19	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	1639	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2046	N	1353	-0-	-693	-0-	1346	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1540	N	1487	-0-	-53	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1275	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	2	8	9	Y	7	8	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	958	-0-	-632	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	935	-0-	-863	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	1073	-0-	-607	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	N	2952	-0-	-16	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 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
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1719	2	14	9	Y	13	9	1			6
12	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1642	2	18	9	Y	16	19	1			3
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	Y	13	10	1			6
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	1217	2	14	9	Y	13	15	1			4
03	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1523	2	20	9	Y	18	19	1			3
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1069	2	13	9	Y	12	9	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	957	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1036	X	563	-0-	-473	-0-	552	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1116	X	524	-0-	-592	-0-	512	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-	443	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2102	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2054	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	Y	12	12	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1836	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1884	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1715	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1910	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	Y	26	26	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2687	-0-	-57	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	Y	9	7	1			10
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	Y	10	15	1			5
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2090	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	1769	2	6	9	Y	5	8	1			3
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	4	1			6
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	Y	11	11	1			6

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
11	1560	N	1196	-0-	-364	-0-	1192	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1776	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1868	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1756	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1855	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1547	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1741	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1698	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1719	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	Y	10	10	1			2

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
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-

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
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1697	2	63	9	Y	57	55	1			13
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1647	2	73	9	Y	66	67	1			12
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1811	2	76	9	Y	69	69	1			12
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1686	2	68	9	Y	62	64	1			10
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1813	2	78	9	Y	71	69	1			12
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1790	2	75	9	Y	68	68	1			12

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	31	2	Y	3					3
							3	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	163	1	1957	2	Y	37	31	1			18
							41	9									
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	179	1	2863	2	Y	39	40	1			17
							43	9									
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2646	2	Y	36	42	1			11
							40	9									
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	157	1	2426	2	Y	35	33	1			13
							39	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	173	1	2830	2	Y	36	32	1			17
							40	9									
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	2	Y	41	35	1			23
							45	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

11	3073	X	3027	-0-	-46	-0-	3007	2	20	9	Y	18	17	1			4
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3071	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2973	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2739	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3125	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3026	2	23	9	Y	21	21	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2623	2	39	9	Y	35	34	1			8
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2593	2	44	9	Y	40	41	1			7
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2225	2	43	9	Y	39	40	1			6
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2458	2	42	9	Y	38	38	1			6
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	45	43	1			8
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2486	2	46	9	Y	42	42	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	609	2	33	9	Y	30	13	1			18
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	644	2	68	9	Y	62	52	1			28
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	818	2	56	9	Y	51	71	1			8

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

11	2730	N	2649	-0-	-81	-0-	2615	2	34	9	Y	31	39	1			1
12	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	2667	2	24	9	Y	22	19	1			4
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2579	2	34	9	Y	31	29	1			6
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	2	30	9	Y	27	31	1			2
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2706	2	25	9	Y	23	20	1			5
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2638	2	21	9	Y	19	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	2	1	9	Y	1					1
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	1049	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1116	X	1096	-0-	-20	-0-	1089	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	944	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1017	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	671	-0-	-85	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1420	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	1267	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	8	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1783	2	31	9	Y	28	27	1			6
12	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1737	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1786	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1619	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1728	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	Y	32	32	1			6

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
11	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	2951	2	305	9	Y	277	270	1			46
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3271	2	356	9	Y	324	356	1			14
01	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	3175	2	373	9	Y	339	344	1			9
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	2984	2	397	9	Y	361	349	1			21
03	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	3079	2	418	9	Y	380	384	1			17
04	3510	X	3137	-0-	-373	-0-	2723	2	414	9	Y	376	358	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

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
11	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

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
11	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	1996	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	2302	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	2198	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2286	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1088	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1036	X	925	-0-	-111	-0-	919	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1147	X	981	-0-	-166	-0-	975	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1110	X	972	-0-	-138	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2850	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2979	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2632	N	2622	-0-	-10	-0-	2615	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
11	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3107	-0-	7	9	3107	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3126	-0-	26	35	3126	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2819	-0-	19	54	2819	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3123	-0-	23	77	3123	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3055	-0-	55	132	3055	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2166	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2264	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2471	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1475	2	53	9	Y	48	46	1			11
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1583	2	59	9	Y	54	55	1			10
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1499	2	63	9	Y	57	57	1			10
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1391	2	56	9	Y	51	53	1			8
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1483	2	65	9	Y	59	57	1			10
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1496	2	61	9	Y	55	55	1			10

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
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2160	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2156	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	12	1			2

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
11	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	2479	2	23	9	Y	21	20	1			5
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2855	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2831	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2559	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2843	2	29	9	Y	26	25	1			5
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2773	2	26	9	Y	24	25	1			4

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
11	990	X	868	-0-	-122	-0-	864	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	930	X	897	-0-	-33	-0-	891	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	930	X	767	-0-	-163	-0-	761	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	622	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
11	570	N	69	-0-	-501	-0-	60	2	9	9	Y	8	10	1			1
12	651	N	48	-0-	-603	-0-	41	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	16	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2738	2	10	9	Y	9	6	1			4
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2915	2	12	9	Y	11	13	1			2
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2623	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2989	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10	7	1			5

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
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2230	2	21	9	Y	19					32
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	Y	16					48
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2354	2	24	9	Y	22	52	1			18
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2180	2	23	9	Y	21					39
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2366	2	31	9	Y	28	53	1			14
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	Y	24					38

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
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2924	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3100	N	3127	-0-	27	27	3119	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	3100	N	3264	-0-	164	191	3255	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	2800	N	3002	-0-	202	393	2998	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	3307	X	2914	-0-	-393	-0-	2908	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2610	X	2588	-0-	-22	-0-	2582	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2313	2	35	9	Y	32	33	1			23
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	4	9	Y	4	23	1			4
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	Y	6					10
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2206	2	10	9	Y	9	10	1			9
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					9
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	Y	6	10	1			5

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
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	Y	13	11	1			3
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1006	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2007	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2155	2	26	9	Y	24	23	1			6
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2177	2	30	9	Y	27	28	1			5
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2191	2	32	9	Y	29	29	1			5
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1960	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2230	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2198	2	32	9	Y	29	29	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1646	-0-	-286	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	173	1	2069	2	Y	40	33	1			19
							44	9									
12	3100	N	3265	-0-	165	165	189	1	3030	2	Y	42	43	1			18
							46	9									
01	3100	N	3352	-0-	252	417	199	1	3110	2	Y	39	45	1			12
							43	9									
02	2800	N	3136	-0-	336	753	188	1	2906	2	Y	38	36	1			14
							42	9									
03	4106	X	3353	-0-	-753	-0-	190	1	3121	2	Y	38	34	1			18
							42	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	190	1	3242	2	Y	19	28	1			9
							21	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1217	2	32	9	Y	29	25	1			20
12	1519	N	724	-0-	-795	-0-	695	2	29	9	Y	26	35	1			11
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	Y	12	19	1			4
02	1176	N	528	-0-	-648	-0-	509	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	661	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2	3	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1341	2	25	9	Y	23					31
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	Y	23					54
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	52	1			17
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	Y	12					29
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1387	2	22	9	Y	20					49
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	Y	34	67	1			16

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

11	1140	N	620	-0-	-520	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	961	N	576	-0-	-385	-0-	574	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2344	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2735	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2119	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2128	N	1733	-0-	-395	-0-	1724	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	2356	N	1959	-0-	-397	-0-	1948	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	2	10	9	Y	9	9	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 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
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1866	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 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
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2406	2	25	9	Y	23	16	1			11
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2421	2	32	9	Y	29	35	1			5
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2438	2	30	9	Y	27	20	1			12
02	2212	N	2050	-0-	-162	-0-	2021	2	29	9	Y	26	29	1			9
03	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2175	2	33	9	Y	30	34	1			5
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	Y	27	19	1			13

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1450	2	34	9	Y	31	30	1			5
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1497	2	36	9	Y	33	37	1			1
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1427	2	26	9	Y	24	24	1			1
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1370	2	26	9	Y	24	24	1			1
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	Y	27	27	1			1
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	2	29	9	Y	26	25	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 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
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1254	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1392	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1974	2	31	9	Y	28	27	1			6
12	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2031	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2050	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2083	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2042	2	35	9	Y	32	32	1			6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

11	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1880	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1938	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	Y	9	9	1			2

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1073	2	55	9	Y	50	48	1			11
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1063	2	62	9	Y	56	57	1			10
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1030	2	66	9	Y	60	60	1			10
02	1036	N	689	-0-	-347	-0-	644	2	45	9	Y	41	45	1			6
03	1116	N	460	-0-	-656	-0-	435	2	25	9	Y	23	25	1			4
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	354	2	18	9	Y	16	18	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2333	2	94	9	Y	85	83	1			14
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2482	2	67	9	Y	61	74	1			1
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2426	2	21	9	Y	19	19	1			1
02	2268	N	2257	-0-	-11	-0-	2236	2	21	9	Y	19	19	1			1
03	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2467	2	23	9	Y	21	21	1			1
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	Y	21	20	1			2

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2035	2	26	9	Y	24	23	1			10
12	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	1996	2	28	9	Y	25	24	1			11
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	2	28	9	Y	25	23	1			13
02	1932	N	1743	-0-	-189	-0-	1718	2	25	9	Y	23	24	1			12
03	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1878	2	30	9	Y	27	23	1			16
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	Y	22	23	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2063	2	76	9	Y	69	72	1			9
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2270	2	81	9	Y	74	68	1			15
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2070	2	75	9	Y	68	71	1			12
02	1988	N	1871	-0-	-117	-0-	1824	2	47	9	Y	43	46	1			9
03	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2132	2	25	9	Y	23	25	1			7
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2229	2	21	9	Y	19	23	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	897	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	992	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1016	2	22	9	Y	20	20	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1825	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1757	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	2	13	9	Y	12	5	1			8
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2319	2	45	9	Y	41	37	1			12
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2298	2	41	9	Y	37	43	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	2562	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2638	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2675	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2372	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2639	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	Y	6	6	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2737	2	41	9	Y	37	41	1			2
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2874	2	40	9	Y	36	31	1			7
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2855	2	52	9	Y	47	48	1			6
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2402	2	11	9	Y	10	15	1			1
03	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	2657	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	3064	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3146	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3166	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2843	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3100	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18	18	1			3

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	531	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	583	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1715	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1655	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1716	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	22	1			4
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	Y	24	24	1			4
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1534	2	25	9	Y	23	23	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	2487	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2551	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2553	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	2296	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2559	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2525	2	20	9	Y	18	18	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	2826	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2730	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	2843	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2548	N	2536	-0-	-12	-0-	2529	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	2631	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2595	2	65	9	Y	59	57	1			13
12	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2822	2	74	9	Y	67	68	1			12
01	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2802	2	78	9	Y	71	71	1			12
02	2492	N	2479	-0-	-13	-0-	2407	2	72	9	Y	65	66	1			11
03	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2760	2	80	9	Y	73	71	1			13
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2666	2	75	9	Y	68	69	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3138	2	103	9	Y	94	99	1			12
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3136	2	114	9	Y	104	95	1			21
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3139	2	103	9	Y	94	98	1			17
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2857	2	47	9	Y	43	53	1			7
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3074	2	21	9	Y	19	20	1			6
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2892	2	18	9	Y	16	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	2			Y	-0-					-0-
02	2646	N	2590	-0-	-56	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2533	2	52	9	Y	47	45	1			11
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2604	2	57	9	Y	52	54	1			9
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2591	2	63	9	Y	57	56	1			10
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50	52	1			8
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2563	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2490	2	59	9	Y	54	54	1			10

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2805	-0-	-15	-0-	2747	2	58	9	Y	53	36	1			25
12	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2839	2	70	9	Y	64	78	1			11
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2870	2	64	9	Y	58	43	1			26
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2547	2	65	9	Y	59	65	1			20
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2776	2	84	9	Y	76	85	1			11
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2628	2	68	9	Y	62	44	1			29

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2140	2	22	9	Y	20					46
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	Y	7					53
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2455	2	123	9	Y	112	132	1			33
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2253	2	19	9	Y	17					50
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2526	2	22	9	Y	20					70
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2120	2	78	9	Y	71	112	1			29

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
11	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2687	2	50	9	Y	45	48	1			20
12	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2782	2	54	9	Y	49	47	1			22
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2759	2	53	9	Y	48	44	1			26
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2543	2	48	9	Y	44	46	1			24
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2825	2	56	9	Y	51	44	1			31
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2743	2	46	9	Y	42	45	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4661	2	29	9	Y	26	25	1			6
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4749	2	32	9	Y	29	30	1			5
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4866	2	37	9	Y	34	33	1			6
02	4872	X	4161	-0-	-711	-0-	4128	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6065	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	2	37	9	Y	34	34	1			6

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
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2175	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2238	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1956	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2044	N	1424	-0-	-620	-0-	1406	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	1579	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			3

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
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2711	2	17	9	Y	15					26
12	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	2760	2	14	9	Y	13					39
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2638	2	20	9	Y	18	42	1			15
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	Y	17					32
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2684	2	24	9	Y	22	43	1			11
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2652	2	22	9	Y	20					31

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
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-
04	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
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					7
12	837	X	259	-0-	-578	-0-	257	2	2	9	Y	2					9
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	Y	6	12	1			3
02	756	X	595	-0-	-161	-0-	591	2	4	9	Y	4					7
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	Y	4	9	1			2
04	630	X	484	-0-	-146	-0-	477	2	7	9	Y	6					8

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
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	808	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	839	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	8	1			1

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
11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1360	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1185	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1079	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2001	2	53	9	Y	48	47	1			21
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2065	2	63	9	Y	57	47	1			31
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1768	2	47	9	Y	43	47	1			27
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1645	2	63	9	Y	57	45	1			39
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2145	2	63	9	Y	57	91	1			5
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2121	2	61	9	Y	55	47	1			13

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
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

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
11	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3111	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	3005	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3348	X	2355	-0-	-993	-0-	2348	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3024	X	1640	-0-	-1384	-0-	1633	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2689	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3120	X	1828	-0-	-1292	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4555	2	46	9	Y	42	37	1			29
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4734	2	56	9	Y	51	57	1			23
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4569	2	65	9	Y	59	59	1			23
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3981	2	55	9	Y	50	59	1			14
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4686	2	72	9	Y	65	61	1			18
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4489	2	56	9	Y	51	43	1			26

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
11	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3210	2	14	9	Y	13	13	1			6
12	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	3325	2	14	9	Y	13	13	1			6
01	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3237	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	2994	2	14	9	Y	13	13	1			7
03	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3330	2	15	9	Y	14	12	1			9
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13	9	Y	12	13	1			8

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
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1753	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1622	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	1536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	2	8	9	Y	7	7	1			3
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			2
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	310	X	138	-0-	-172	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	249	-0-	-51	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1293	2	67	9	Y	61	59	1			14
12	1209	N	908	-0-	-301	-0-	838	2	70	9	Y	64	66	1			12
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	418	2	46	9	Y	42	49	1			5
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	978	2	72	9	Y	65	59	1			11
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	24	1			2
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	8	1			1

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
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2382	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2339	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1856	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2046	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1980	2	19	9	Y	17	17	1			3

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
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1437	2	26	9	Y	24	23	1			5
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1431	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1431	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1312	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1487	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5

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
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2665	-0-	-23	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2412	-0-	-657	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-

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
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1468	2	72	9	Y	65	55	1			17
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1361	2	105	9	Y	95	102	1			10
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1488	2	84	9	Y	76	81	1			5
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1342	2	78	9	Y	71	70	1			6
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1375	2	80	9	Y	73	69	1			10
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	2	58	9	Y	53	58	1			5

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
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	549	2	30	9	Y	27	26	1			6
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556	2	33	9	Y	30	31	1			5
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	463	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	392	N	284	-0-	-108	-0-	254	2	30	9	Y	27	28	1			5
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	187	2	28	9	Y	25	27	1			3
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	402	2	32	9	Y	29	27	1			5

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
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3446	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3638	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3276	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2428	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1851	2	20	9	Y	18	15	1			8
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	Y	17	15	1			10
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	Y	18	15	1			13
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	1515	2	23	9	Y	21	32	1			2
03	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1609	2	21	9	Y	19	17	1			4
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	3435	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3553	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	3596	X	3160	-0-	-436	-0-	3137	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	2912	X	2750	-0-	-162	-0-	2730	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	2238	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	3120	X	1910	-0-	-1210	-0-	1892	2	18	9	Y	16	15	1			3

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
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2188	2	12	9	Y	11	9	1			2
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2176	2	10	9	Y	9	8	1			3
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2140	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	2044	X	1903	-0-	-141	-0-	1891	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	2043	2	18	9	Y	16	23	1			1
04	2190	X	1967	-0-	-223	-0-	1957	2	10	9	Y	9					10

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
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3370	2	117	9	Y	106	90	1			46
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3268	2	116	9	Y	105	90	1			61
01	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2825	2	111	9	Y	101	92	1			70
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2876	2	133	9	Y	121	182	1			9
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3201	2	125	9	Y	114	100	1			23
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3171	2	108	9	Y	98	104	1			17

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
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1959	2	23	9	Y	21	20	1			5
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2011	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	24	1			4

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
11	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1909	2	12	9	Y	11	18	1			-0-
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2001	2	10	9	Y	9	7	1			2
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1673	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	1994	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	7	1			1

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
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1335	2	30	9	Y	27	27	1			12
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1368	2	31	9	Y	28	27	1			13
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1354	2	31	9	Y	28	26	1			15
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1198	2	29	9	Y	26	27	1			14
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1295	2	32	9	Y	29	25	1			18
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	Y	24	26	1			16

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3001	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3075	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2712	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2970	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	2869	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3046	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3010	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2856	X	2749	-0-	-107	-0-	2741	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	3051	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2766	2	10	9	Y	9	9	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	Y	11	9	1			3
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	116	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6	6	1			1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1291	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1165	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1252	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	17	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2114	2	19	9	Y	17	13	1			20
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2198	2	22	9	Y	20	28	1			12
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	Y	22	14	1			20
02	1988	N	1828	-0-	-160	-0-	1813	2	15	9	Y	14	26	1			8
03	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2023	2	17	9	Y	15	9	1			14
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2200	2	23	9	Y	21	23	1			12

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1520	2	24	9	Y	22	21	1			5
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1554	2	26	9	Y	24	25	1			4
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	1428	N	1411	-0-	-17	-0-	1386	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1485	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	Y	26	26	1			5

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
11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1352	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1369	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1168	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1237	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1681	2	72	9	Y	65	62	1			15
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1693	2	79	9	Y	72	74	1			13
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1679	2	85	9	Y	77	77	1			13
02	1512	N	1267	-0-	-245	-0-	1191	2	76	9	Y	69	71	1			11
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1758	2	88	9	Y	80	77	1			14
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	2	83	9	Y	75	75	1			14

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
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	4950	X	4632	-0-	-318	-0-	4590	2	42	9	Y	38	36	1			9
12	5053	X	4874	-0-	-179	-0-	4828	2	46	9	Y	42	43	1			8
01	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	4814	2	50	9	Y	45	45	1			8
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4335	2	45	9	Y	41	42	1			7
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4825	2	51	9	Y	46	45	1			8
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4674	2	48	9	Y	44	44	1			8

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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. (I) GAS 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	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	237	1	2408	2	Y	37	33	1			26
							41	9									
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	254	1	2519	2	Y	46	51	1			21
							51	9									
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	251	1	2502	2	Y	52	53	1			20
							57	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	Y	46	53	1			13
							51	9									
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	254	1	2516	2	Y	76	62	1			27
							84	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	231	1	2317	2	Y	117	87	1			57
							129	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

11	3000	N	2701	-0-	-299	6082	2690	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3100	N	2749	-0-	-351	5731	2736	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3100	N	2751	-0-	-349	5382	2738	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2800	N	2504	-0-	-296	5086	2492	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	3100	N	2721	-0-	-379	4707	2708	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	3000	N	2727	-0-	-273	4434	2714	2	13	9	Y	12	12	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1621	2	31	9	Y	28	27	1			6
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1686	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1639	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1481	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1640	2	35	9	Y	32	32	1			6

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

11	1380	N	1059	-0-	-321	-0-	1051	2	8	9	Y	7	17	1			4
12	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1103	2	14	9	Y	13					17
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1104	2	39	9	Y	35	37	1			15
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	988	2	29	9	Y	26	40	1			1
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1073	2	18	9	Y	16					17
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	971	2	36	9	Y	33	39	1			11

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	683	-0-	-213	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3389	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3588	2	6	9	Y	5	7	1			1
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3610	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3694	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3653	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3130	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	2696	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2912	X	2697	-0-	-215	-0-	2690	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	3063	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	3031	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2816	-0-	-12	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	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
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1583	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1456	N	1200	-0-	-256	-0-	1190	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
*09	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	2640	2	52	9	Y	47	118	1	20	8	34
*10	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2742	2	48	9	Y	44	15	8			63
*11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2645	2	69	9	Y	63	17	8			109
*12	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2643	2	22	9	Y	20	17	8			112
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2678	2	133	9	Y	121	122	1	27	8	84
*02	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2453	2	20	9	Y	18	18	8			84
*03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2705	2	107	9	Y	97	130	1	16	8	35
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	Y	5					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

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
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2241	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2016	N	1711	-0-	-305	-0-	1709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	1781	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	2372	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	2528	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2403	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2259	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2503	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1379	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10	10	1			2

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
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	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
11	1320	N	765	-0-	-555	-0-	764	2	1	9	Y	1					3
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1					3
02	728	X	658	-0-	-70	-0-	657	2	1	9	Y	1					4
03	1178	X	696	-0-	-482	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1140	X	680	-0-	-460	-0-	677	2	3	9	Y	3					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2298	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1568	N	1079	-0-	-489	-0-	1068	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	1430	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	892	2	13	9	Y	12	12	1			2

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1402	2	48	9	Y	44	42	1			10
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1470	2	54	9	Y	49	50	1			9
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1477	2	54	9	Y	49	50	1			8
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1317	2	52	9	Y	47	47	1			8
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1422	2	58	9	Y	53	52	1			9
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1393	2	56	9	Y	51	51	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2484	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2716	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2476	2	23	9	Y	21	20	1			5
12	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	2479	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2533	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2157	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	2210	2	29	9	Y	26	25	1			5
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	2	23	9	Y	21	22	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

11	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3515	2	67	9	Y	61	58	1			16
12	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3769	2	80	9	Y	73	60	1			29
01	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	3523	2	73	9	Y	66	65	1			30
02	3668	X	3269	-0-	-399	-0-	3206	2	63	9	Y	57	66	1			21
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3553	2	73	9	Y	66	66	1			21
04	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3385	2	61	9	Y	55	64	1			12

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2271	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2316	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2321	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2016	N	1868	-0-	-148	-0-	1857	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1860	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	290	1	1548	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
12	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	290	1	1506	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	305	1	1397	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	280	1	1517	2	Y	42	43	1			7
							46	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	310	1	1609	2	Y	48	47	1			8
							53	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	Y	46	46	1			8
							51	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

11	T. A.		2827	-0-	2827	11458	2814	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	14023	X	2565	-0-	-11458	-0-	2552	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2918	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2613	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	Y	13	14	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

11	T. A.		1513	-0-	1513	6314	1487	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	7988	X	1674	-0-	-6314	-0-	1641	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1563	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1422	2	32	9	Y	29	30	1			5
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1557	2	36	9	Y	33	32	1			6
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1517	2	34	9	Y	31	31	1			6

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1845	2	32	9	Y	29	28	1			7
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1868	2	36	9	Y	33	34	1			6
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1717	2	39	9	Y	35	35	1			6
02	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1592	2	35	9	Y	32	33	1			5
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1748	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1668	2	39	9	Y	35	35	1			6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

11	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2488	-0-	-396	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3154	2	43	9	Y	39	39	1			17
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3315	2	52	9	Y	47	38	1			26
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	2	39	9	Y	35	39	1			22
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3014	2	52	9	Y	47	37	1			32
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3256	2	52	9	Y	47	75	1			4
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3150	2	51	9	Y	46	39	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1473	2	41	9	Y	37	35	1			9
12	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	1437	2	43	9	Y	39	42	1			6
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1428	2	48	9	Y	44	42	1			8
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	1293	2	47	9	Y	43	44	1			7
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1438	2	55	9	Y	50	48	1			9
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1331	2	48	9	Y	44	45	1			8

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

11	3000	N	2277	-0-	-723	536	2252	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	2981	N	2445	-0-	-536	-0-	2415	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2118	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2209	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2481	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2394	2	30	9	Y	27	27	1			5

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2450	2	80	9	Y	73	70	1			17
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2620	2	90	9	Y	82	84	1			15
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2296	2	90	9	Y	82	83	1			14
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2079	2	87	9	Y	79	80	1			13
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2364	2	99	9	Y	90	87	1			16
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2260	2	94	9	Y	85	86	1			15

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

11	2220	N	1932	-0-	-288	-0-	1919	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1			1
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	Y	10	9	1			1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2604	2	13	9	Y	12					20
12	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2480	2	12	9	Y	11					31
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	Y	12	33	1			10
02	2436	N	2308	-0-	-128	-0-	2293	2	15	9	Y	14					24
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2570	2	21	9	Y	19	34	1			9
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	Y	16					25

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1444	2	20	9	Y	18	17	1			4
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1280	2	21	9	Y	19	20	1			3
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	Y	19	19	1			3
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1370	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1355	2	22	9	Y	20	20	1			4

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

11	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	2462	2	23	9	Y	21	14	1			10
12	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	2363	2	28	9	Y	25	31	1			4
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2472	2	25	9	Y	23	17	1			10
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2176	2	26	9	Y	24	26	1			8
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	Y	30	34	1			4
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2316	2	26	9	Y	24	17	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2253	2	34	9	Y	31	30	1			7
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2321	2	39	9	Y	35	36	1			6
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2003	2	43	9	Y	39	38	1			7
02	2044	N	1905	-0-	-139	-0-	1868	2	37	9	Y	34	35	1			6
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2455	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2380	2	41	9	Y	37	37	1			7

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
11	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	2196	2	44	9	Y	40	39	1			9
12	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2326	2	51	9	Y	46	47	1			8
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2351	2	54	9	Y	49	49	1			8
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2080	2	48	9	Y	44	45	1			7
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2339	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2267	2	53	9	Y	48	48	1			9

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2728	-0-	-32	-0-	2717	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2890	2	12	9	Y	11	10	1			5
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2837	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	2436	2	11	9	Y	10	10	1			5
03	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	2773	2	11	9	Y	10	9	1			6
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	Y	9	9	1			6

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2486	2	84	9	Y	76	58	1			18
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2005	2	110	9	Y	100	100	1			18
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1192	2	64	9	Y	58	67	1			9
02	1876	N	932	-0-	-944	-0-	915	2	17	9	Y	15	22	1			2
03	2077	N	774	-0-	-1303	-0-	735	2	39	9	Y	35	33	1			4
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	958	2	26	9	Y	24	24	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	193	1	1966	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	205	1	2030	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	202	1	2016	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	187	1	1811	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	204	1	2023	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	190	1	1914	2	Y	-0-	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	127	1	1287	2	Y	36	32	1			25
							40	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1285	2	Y	45	50	1			20
							50	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	132	1	1320	2	Y	51	51	1			20
							56	9									
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	120	1	1163	2	Y	44	51	1			13
							48	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	56	53	1			16
							62	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	Y	45	38	1			23
							50	9									

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
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4076	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4145	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	3595	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3970	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	411	-0-	-177	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	2164	2	58	9	Y	53	64	1			45
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2633	2	62	9	Y	56	64	1			37
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2869	2	89	9	Y	81	117	1			1
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2629	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	10	1			6

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
11	T. A.		1228	-0-	1228	5082	1172	2	56	9	Y	51	49	1			12
12	6372	X	1290	-0-	-5082	-0-	1228	2	62	9	Y	56	58	1			10
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1239	2	68	9	Y	62	61	1			11
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1116	2	59	9	Y	54	56	1			9
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1187	2	69	9	Y	63	61	1			11
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1101	2	65	9	Y	59	59	1			11

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
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5197	2	79	9	Y	72	69	1			16
12	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	4289	2	76	9	Y	69	73	1			12
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5968	2	95	9	Y	86	83	1			15
02	5068	X	5047	-0-	-21	-0-	4961	2	86	9	Y	78	80	1			13
03	5611	X	4762	-0-	-849	-0-	4668	2	94	9	Y	85	84	1			14
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4731	2	91	9	Y	83	82	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1845	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1588	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1724	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2520	2	24	9	Y	22	25	1			6
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2539	2	29	9	Y	26	22	1			10
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2160	2	21	9	Y	19	20	1			9
02	2380	N	1982	-0-	-398	-0-	1963	2	19	9	Y	17	21	1			5
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2621	2	25	9	Y	23	21	1			7
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2223	2	21	9	Y	19	23	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3847	2	20	9	Y	18	17	1			4
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3294	2	21	9	Y	19	20	1			3
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3377	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	3612	X	2808	-0-	-804	-0-	2788	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	3999	X	3644	-0-	-355	-0-	3620	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	3870	X	3568	-0-	-302	-0-	3545	2	23	9	Y	21	21	1			4

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
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1234	2	45	9	N	41	31	1			38
12	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1148	2	41	9	N	37	61	1			14
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1050	2	57	9	N	52	37	1			29
02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	1095	2	20	9	N	18	33	1			14
03	1178	N	779	-0-	-399	-0-	765	2	14	9	N	13	24	1			3
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	N	13	10	1			6

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
11	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	3816	2	33	9	Y	30	29	1			7
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4366	2	37	9	Y	34	35	1			6
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4576	2	40	9	Y	36	36	1			6
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3351	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3838	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3748	2	39	9	Y	35	35	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	1740	N	301	-0-	-1439	-0-	300	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1426	N	599	-0-	-827	-0-	130	1	467	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	30	1	1702	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	40	1	1442	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

11	3180	X	1994	-0-	-1186	-0-	1966	2	28	9	Y	25	28	1			11
12	3286	X	2657	-0-	-629	-0-	2628	2	29	9	Y	26	25	1			12
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3739	2	29	9	Y	26	24	1			14
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3556	2	26	9	Y	24	25	1			13
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3620	2	29	9	Y	26	23	1			16
04	3000	N	3401	-0-	401	401	3376	2	25	9	Y	23	24	1			15

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

11	150	N	24	-0-	-126	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2109	2	341	9	N	310	262	1			83
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2006	2	481	9	N	437	472	1			48
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1478	2	374	9	N	340	365	1			23
02	2296	N	1264	-0-	-1032	-0-	900	2	364	9	N	331	326	1			28
03	2480	N	1420	-0-	-1060	-0-	1035	2	385	9	N	350	330	1			48
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	911	2	277	9	N	252	278	1			22

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

11	2160	N	1832	-0-	-328	-0-	303	1	1387	2	Y	129	107	1			62
							142	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	328	1	1751	2	Y	132	137	1			57
							145	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	324	1	1772	2	Y	123	142	1			38
							135	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	Y	120	113	1			45
							132	9									
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	268	1	2030	2	Y	121	108	1			58
							133	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	276	1	1657	2	Y	110	112	1			56
							121	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

11	1170	N	952	-0-	-218	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1838	-0-	-1102	-0-	1829	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2919	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3020	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2986	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2886	2	11	9	Y	10	10	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2509	-0-	-161	-0-	2484	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2796	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2834	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2562	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2866	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2810	2	29	9	Y	26	26	1			5

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	1812	2	28	9	Y	25	26	1			5
12	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	1679	2	31	9	Y	28	29	1			4
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	Y	29	28	1			5
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	33	1			5
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	35	1			6

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	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
11	1560	X	1328	-0-	-232	-0-	1314	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	1395	X	1124	-0-	-271	-0-	1106	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1395	X	873	-0-	-522	-0-	856	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1232	N	967	-0-	-265	-0-	955	2	12	9	Y	11	12	1			2
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1037	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	Y	14	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	3584	2	28	9	Y	25	24	1			6
12	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3645	2	31	9	Y	28	29	1			5
01	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	1			5
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3248	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3502	2	33	9	Y	30	30	1			5
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3424	2	33	9	Y	30	30	1			5

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
11	3780	X	3731	-0-	-49	-0-	3727	2	4	9	Y	4	9	1			4
12	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3730	2	4	9	Y	4	7	1			1
01	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	3810	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3524	2	6	9	Y	5	3	1			4
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3892	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3448	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2289	2	46	9	Y	42	44	1			5
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2375	2	51	9	Y	46	42	1			9
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2364	2	47	9	Y	43	44	1			8
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2166	2	32	9	Y	29	28	1			9
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2336	2	25	9	Y	23	25	1			7
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2318	2	21	9	Y	19	23	1			3

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
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2683	2	6	9	Y	5					12
12	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	2584	2	12	9	Y	11	18	1			5
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2453	2	7	9	Y	6					11
02	2492	N	2312	-0-	-180	-0-	2305	2	7	9	Y	6					17
03	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2586	2	7	9	Y	6	17	1			6
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2662	2	13	9	Y	12					18

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
11	3120	X	2577	-0-	-543	-0-	2531	2	46	9	Y	42	28	1			20
12	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2742	2	54	9	Y	49	61	1			8
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2781	2	51	9	Y	46	34	1			20
02	3108	X	2174	-0-	-934	-0-	2122	2	52	9	Y	47	51	1			16
03	2852	X	2441	-0-	-411	-0-	2384	2	57	9	Y	52	61	1			7
04	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2138	2	53	9	Y	48	33	1			22

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
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2380	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2416	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1797	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1960	N	870	-0-	-1090	-0-	864	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2170	N	523	-0-	-1647	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3290	2	24	9	Y	22	21	1			5
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3445	2	26	9	Y	24	25	1			4
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3391	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3020	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3403	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3325	2	29	9	Y	26	26	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	15	1	183	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3532	2	23	9	Y	21	20	1			5
12	4030	X	2809	-0-	-1221	-0-	2789	2	20	9	Y	18	20	1			3
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4502	2	30	9	Y	27	25	1			5
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3904	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4230	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4096	2	29	9	Y	26	26	1			5

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

11	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	2554	2	41	9	Y	37	41	1			26
12	3596	X	1863	-0-	-1733	-0-	1830	2	33	9	Y	30	44	1			12
01	3534	X	1496	-0-	-2038	-0-	1462	2	34	9	Y	31					43
02	3024	X	2507	-0-	-517	-0-	2438	2	69	9	Y	63	47	1			59
03	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3295	2	3	9	Y	3					62
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3274	2	44	9	Y	40	67	1			35

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1865	-0-	-39	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3794	2	26	9	Y	24	23	1			5
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3975	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4077	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	3640	X	3432	-0-	-208	-0-	3404	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3823	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	3830	2	30	9	Y	27	27	1			5

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1248	2	58	9	Y	53	51	1			12
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1315	2	67	9	Y	61	62	1			11
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1271	2	70	9	Y	64	64	1			11
02	1232	X	1207	-0-	-25	-0-	1145	2	62	9	Y	56	58	1			9
03	1395	X	1354	-0-	-41	-0-	1281	2	73	9	Y	66	64	1			11
04	1350	X	1331	-0-	-19	-0-	1262	2	69	9	Y	63	63	1			11

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2744	2	53	9	Y	48	32	1			23
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2833	2	63	9	Y	57	70	1			10
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2826	2	57	9	Y	52	39	1			23
02	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2522	2	58	9	Y	53	58	1			18
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2829	2	75	9	Y	68	76	1			10
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2734	2	62	9	Y	56	40	1			26

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2110	2	58	9	Y	53	51	1			12
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2161	2	67	9	Y	61	62	1			11
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2153	2	70	9	Y	64	64	1			11
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1925	2	64	9	Y	58	59	1			10
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2134	2	72	9	Y	65	64	1			11
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	2	69	9	Y	63	63	1			11

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 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
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2069	2	40	9	Y	36	35	1			8
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2365	2	45	9	Y	41	42	1			7
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2320	2	50	9	Y	45	44	1			8
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2100	2	44	9	Y	40	41	1			7
03	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2338	2	50	9	Y	45	44	1			8
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	2	47	9	Y	43	43	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1252	-0-	-1058	-0-	1241	2	11	9	Y	10	8	1			2
12	2170	X	1303	-0-	-867	-0-	1282	2	21	9	Y	19	16	1			5
01	1736	X	1185	-0-	-551	-0-	1160	2	25	9	Y	23	20	1			8
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1	7	1			2
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	240	X	179	-0-	-61	-0-	12	1	138	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	229	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	6	6	1			7
							7	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	951	2	11	9	Y	10					18
12	1178	N	803	-0-	-375	-0-	796	2	7	9	Y	6					24
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	797	2	11	9	Y	10	27	1			7
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11					18
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	25	1			9
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11					20

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	184	1	2209	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
01	3100	N	3157	-0-	57	57	189	1	2958	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
02	2734	N	2677	-0-	-57	-0-	162	1	2503	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	153	1	2508	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

11	330	N	170	-0-	-160	-0-	169	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	252	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

11	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	2715	2	18	9	Y	16	14	1			4
12	3317	X	2308	-0-	-1009	-0-	2290	2	18	9	Y	16	17	1			3
01	3317	X	2337	-0-	-980	-0-	2317	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2800	X	1978	-0-	-822	-0-	1960	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	2821	X	2219	-0-	-602	-0-	2199	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	2065	2	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	Y	5					9
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6					15
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	Y	4	16	1			3
02	1260	X	1164	-0-	-96	-0-	1155	2	9	9	Y	8					11
03	1426	X	1398	-0-	-28	-0-	1381	2	17	9	Y	15	21	1			5
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	Y	8					13

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	1378	2	17	9	N	15	16	1			2
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	2	18	9	N	16	15	1			3
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16	16	1			3
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1211	2	22	9	N	20	13	1			10
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1301	2	29	9	N	26	28	1			8
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	26	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	2753	2	2	9	N	2	6	1			1
12	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2904	2	4	9	N	4	4	1			1
01	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	2789	2	6	9	N	5	4	1			2
02	2968	X	2931	-0-	-37	-0-	2925	2	6	9	N	5	4	1			3
03	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	3175	2	6	9	N	5	4	1			4
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3	4	1			3

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	200	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
12	279	N	12	-0-	-267	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2936	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2957	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2942	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2651	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2932	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2890	2	13	9	Y	12	12	1			2

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	Y	16	16	1			6
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	2	17	9	Y	15	17	1			4
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	Y	14	17	1			1
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1931	2	15	9	Y	14	12	1			3
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1840	2	15	9	Y	14	12	1			5

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	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 #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8997	-0-	-213	-0-	801	1	8140	2	N	51	45	1			35
							56	9									
12	9424	X	9172	-0-	-252	-0-	834	1	8270	2	N	62	69	1			28
							68	9									
01	9424	X	9245	-0-	-179	-0-	836	1	8331	2	N	71	72	1			27
							78	9									
02	8428	X	7989	-0-	-439	-0-	743	1	7181	2	N	59	69	1			17
							65	9									
03	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	863	1	8545	2	N	59	62	1			14
							65	9									
04	9000	X	8752	-0-	-248	-0-	789	1	7927	2	N	33	30	1			17
							36	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1674	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2383	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1948	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	Y	10	10	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4	4	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2026	2	52	9	Y	47	45	1			11
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2077	2	57	9	Y	52	54	1			9
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1800	2	56	9	Y	51	51	1			9
02	1932	N	1774	-0-	-158	-0-	1719	2	55	9	Y	50	51	1			8
03	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	1967	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1857	2	59	9	Y	54	54	1			10

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

11	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	2883	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	2969	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2982	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2704	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3025	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2964	2	20	9	Y	18	18	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	2	26	9	Y	24	23	1			5
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1961	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	2	32	9	Y	29	29	1			5
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1762	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1938	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1860	2	31	9	Y	28	28	1			5

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
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1376	2	141	9	Y	128	109	1			34
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1426	2	215	9	Y	195	209	1			20
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1422	2	168	9	Y	153	163	1			10
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1237	2	157	9	Y	143	140	1			13
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1085	2	136	9	Y	124	117	1			20
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1156	2	114	9	Y	104	115	1			9

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	208	1	951	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	105	1	561	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	113	1	617	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	92	1	590	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	483	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2132	-0-	-332	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	1766	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1780	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1770	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1580	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1723	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	2	22	9	Y	20	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2103	2	34	9	Y	31	29	1			7
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1878	2	34	9	Y	31	32	1			6
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1996	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	1988	N	1944	-0-	-44	-0-	1907	2	37	9	Y	34	34	1			6
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2160	2	41	9	Y	37	37	1			7

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
11	2190	N	773	-0-	-1417	-0-	765	2	8	9	Y	7	11	1			1
12	2263	N	992	-0-	-1271	-0-	992	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3302	-0-	502	502	3300	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2756	N	2254	-0-	-502	-0-	2236	2	18	9	Y	16	14	1			3
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1999	2	17	9	Y	15	15	1			3

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	6	1	27	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	43	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1					1
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3	3	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1657	2	13	9	Y	12	15	1			2
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1642	2	21	9	Y	19	16	1			5
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	15	1			7
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1478	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	Y	13	10	1			10
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	Y	8	10	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2316	-0-	-684	258	2307	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	2544	N	2286	-0-	-258	-0-	2276	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2016	N	1697	-0-	-319	-0-	1689	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1914	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1221	2	19	9	Y	17	13	1			11
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1226	2	23	9	Y	21	23	1			9
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	Y	24	24	1			9
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	999	2	23	9	Y	21	24	1			6
03	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1064	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15	15	1			7

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
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-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
11	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2883	X	1956	-0-	-927	-0-	1954	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2883	X	1844	-0-	-1039	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2184	X	1579	-0-	-605	-0-	1577	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2170	X	1908	-0-	-262	-0-	1906	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	1776	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1316	N	835	-0-	-481	-0-	827	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1209	N	542	-0-	-667	-0-	538	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
11	1560	N	477	-0-	-1083	-0-	337	2	140	9	Y	127	121	1			27
12	1612	N	405	-0-	-1207	-0-	262	2	143	9	Y	130	148	1			9
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	435	1	940	2	Y	141	123	1			27
							155	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	240	1	945	2	Y	116	120	1			23
							128	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	285	1	432	2	Y	126	133	1			16
							139	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	214	1	637	2	Y	127	124	1			19
							140	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	2	13	9	Y	12	7	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	67	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	64	1			7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2200	2	20	9	Y	18	17	1			4
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2251	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2255	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2056	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2290	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	20	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2912	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2945	X	985	-0-	-1960	-0-	978	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2772	X	1851	-0-	-921	-0-	1839	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3151	2	69	9	Y	63	54	1			11
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2889	2	67	9	Y	61	61	1			11

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	Y	8	6	1			3
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	918	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	Y	5	6	1			2
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5	6	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	121	1	1231	2	Y	21	19	1			14
							23	9									
12	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	125	1	1239	2	Y	27	29	1			12
							30	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	117	1	1163	2	Y	27	29	1			10
							30	9									
02	1288	N	1129	-0-	-159	-0-	103	1	998	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
03	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	99	1	984	2	Y	20	23	1			4
							22	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5295	-0-	-45	-0-	5291	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	5285	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	5518	X	5205	-0-	-313	-0-	5199	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	4900	X	4798	-0-	-102	-0-	4794	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5327	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	5250	X	5079	-0-	-171	-0-	5075	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1395	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1276	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1407	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	8	1			1

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1703	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1756	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2420	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2469	2	12	9	Y	11	14	1			2
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2497	2	12	9	Y	11	8	1			5
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2563	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	Y	11	8	1			5

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
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					14
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1443	2	12	9	Y	11	20	1			5
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1708	2	10	9	Y	9					14
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	2	7	9	Y	6					20
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	Y	8	20	1			8
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14					22

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
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2432	2	77	9	Y	70	67	1			16
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2482	2	87	9	Y	79	81	1			14
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2527	2	92	9	Y	84	84	1			14
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2274	2	85	9	Y	77	78	1			13
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2527	2	94	9	Y	85	83	1			15
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2467	2	90	9	Y	82	82	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	390	1	3959	2	Y	133					182
							146	9									
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	465	1	3321	2	Y	7	139	1			50
							8	9									
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	465	1	3474	2	Y	48					98
							53	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	404	1	3069	2	Y	57					155
							63	9									
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	450	1	3034	2	Y	65	169	1			51
							72	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	450	1	2832	2	Y	48					99
							53	9									

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1865	2	12	9	Y	11	13	1			9
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1965	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1927	2	22	9	Y	20	26	1			1
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2145	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2390	2	46	9	Y	42	40	1			10
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2457	2	51	9	Y	46	48	1			8
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2352	2	56	9	Y	51	50	1			9
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2310	2	48	9	Y	44	46	1			7
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2546	2	57	9	Y	52	50	1			9
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2527	2	54	9	Y	49	49	1			9

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

11	390	N	59	-0-	-331	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2977	2	24	9	Y	22	22	1			9
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3042	2	25	9	Y	23	22	1			10
01	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	2549	2	23	9	Y	21	20	1			11
02	2716	X	2340	-0-	-376	-0-	2321	2	19	9	Y	17	18	1			10
03	3007	X	1196	-0-	-1811	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	2153	2	17	9	Y	15	13	1			10

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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 #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1562	-0-	-146	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1111	2	84	9	Y	76	59	1			70
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1168	2	103	9	Y	94	142	1			22
01	1240	X	1227	-0-	-13	-0-	1131	2	96	9	Y	87	60	1			49
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1136	2	99	9	Y	90	67	1			72
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1268	2	121	9	Y	110	154	1			28
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1195	2	108	9	Y	98	79	1			47

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3152	2	2	9	Y	2					2
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3237	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2856	X	2691	-0-	-165	-0-	2681	2	10	9	Y	9					10
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3211	2	10	9	Y	9	11	1			8
04	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	2991	2	11	9	Y	10	15	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	131	-0-	-499	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	532	X	318	-0-	-214	-0-	317	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	589	X	429	-0-	-160	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	398	-0-	-142	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 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
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3521	2	59	9	Y	54	52	1			12
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2906	2	57	9	Y	52	55	1			9
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3243	2	66	9	Y	60	60	1			9
02	3416	X	1673	-0-	-1743	-0-	1626	2	47	9	Y	43	45	1			7
03	3689	X	2371	-0-	-1318	-0-	2320	2	51	9	Y	46	46	1			7
04	3570	X	2800	-0-	-770	-0-	2741	2	59	9	Y	54	52	1			9

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2135	-0-	-235	-0-	2110	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	2236	2	30	9	Y	27	22	1			15
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2315	2	22	9	Y	20	22	1			13
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2099	2	31	9	Y	28	22	1			19
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2278	2	29	9	Y	26	43	1			2
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2243	2	29	9	Y	26	22	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	292	1	3559	2	Y	61	58	1			14
							67	9									
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	310	1	3843	2	Y	68	70	1			12
							75	9									
01	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	219	1	3118	2	Y	50	56	1			6
							55	9									
02	4676	X	3793	-0-	-883	-0-	105	1	3662	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
03	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	284	1	4092	2	Y	73	67	1			13
							80	9									
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	247	1	3736	2	Y	67	68	1			12
							74	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2244	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	Y	6	6	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	X	861	-0-	-7	-0-	855	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	X	304	-0-	-566	-0-	296	2	8	9	Y	7	6	1			1

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1322	2	30	9	Y	27	26	1			6
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33	9	Y	30	31	1			5
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	1058	2	28	9	Y	25	28	1			3
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1450	2	36	9	Y	33	30	1			6
04	1350	X	1288	-0-	-62	-0-	1260	2	28	9	Y	25	27	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	149	1	1940	2	Y	21	28	1			17
							23	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	161	1	2179	2	Y	25	29	1			13
							28	9									
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	128	1	1698	2	Y	21	29	1			5
							23	9									
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-	124	1	1589	2	Y	23					28
							25	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	142	1	1894	2	Y	27	30	1			25
							30	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	2	Y	15	30	1			10
							17	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1716	2	25	9	Y	23	28	1			4
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1750	2	39	9	Y	35	30	1			9
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1738	2	39	9	Y	35	30	1			14
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	Y	25	24	1			15
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1700	2	34	9	Y	31	24	1			22
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1537	2	22	9	Y	20	24	1			18

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

11	240	N	140	-0-	-100	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4989	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5241	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4486	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	4816	X	3729	-0-	-1087	-0-	3718	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	5239	X	4713	-0-	-526	-0-	4700	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	5070	X	4716	-0-	-354	-0-	4703	2	13	9	Y	12	12	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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 #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2799	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	Y	7	6	1			1
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2853	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	2632	N	2264	-0-	-368	-0-	2257	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	2945	N	2816	-0-	-129	-0-	2808	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1528	-0-	-302	-0-	1473	2	55	9	Y	50	40	1			17
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1880	2	107	9	Y	97	104	1			10
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1231	2	44	9	Y	40	46	1			4
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1384	2	57	9	Y	52	54	1			2
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1978	2	76	9	Y	69	61	1			10
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1921	2	58	9	Y	53	58	1			5

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2643	-0-	-241	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

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
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2691	2	35	9	Y	32	31	1			7
12	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2629	2	39	9	Y	35	36	1			6
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2568	2	43	9	Y	39	38	1			7
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	Y	34	35	1			6
03	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2521	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	Y	37	37	1			7

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
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4865	2	48	9	Y	44	35	1			10
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4764	2	54	9	Y	49	50	1			9
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5012	2	57	9	Y	52	52	1			9
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4410	2	52	9	Y	47	48	1			8
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4980	2	58	9	Y	53	52	1			9
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4676	2	55	9	Y	50	50	1			9

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
11	5370	X	5273	-0-	-97	-0-	5233	2	40	9	Y	36	35	1			8
12	5487	X	5026	-0-	-461	-0-	4982	2	44	9	Y	40	41	1			7
01	5487	X	4307	-0-	-1180	-0-	4265	2	42	9	Y	38	38	1			7
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4762	2	44	9	Y	40	40	1			7
03	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	4938	2	47	9	Y	43	42	1			8
04	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	4516	2	41	9	Y	37	38	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1148	X	821	-0-	-327	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1271	X	908	-0-	-363	-0-	906	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1080	X	863	-0-	-217	-0-	862	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1367	2	17	9	N	15					19
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	2	22	9	N	20	26	1			13
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1137	2	21	9	N	19	28	1			4
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1354	2	34	9	N	31					35
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1440	2	29	9	N	26	37	1			24
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1488	2	33	9	N	30	46	1			8

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
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	340	1	1480	2	Y	46	36	1			22
							51	9									
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	351	1	1920	2	Y	46	48	1			20
							51	9									
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	342	1	1884	2	Y	43	50	1			13
							47	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1767	2	Y	43	40	1			16
							47	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	399	1	2027	2	Y	42	38	1			20
							46	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	363	1	1810	2	Y	44	43	1			21
							48	9									

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	563	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2387	2	20	9	Y	18					44
12	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2421	2	2	9	Y	2					46
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2429	2	42	9	Y	38	50	1			34
02	2240	N	2158	-0-	-82	-0-	2158	2			Y	-0-					34
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2351	2	36	9	Y	33	53	1			14
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3	9	Y	3					17

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 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
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	18	1			3
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1592	2	8	9	Y	7					10
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	Y	20	22	1			8
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	Y	16	23	1			1
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1619	2	10	9	Y	9					10
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1528	2	21	9	Y	19	23	1			6

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
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	Y	7					7
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	5	1			2
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					2
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1

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
11	1410	N	1070	-0-	-340	-0-	1035	2	35	9	Y	32	29	1			7
12	1457	X	1061	-0-	-396	-0-	1020	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	1457	X	1148	-0-	-309	-0-	1105	2	43	9	Y	39	39	1			7
02	1372	X	1031	-0-	-341	-0-	992	2	39	9	Y	35	36	1			6
03	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	1084	2	44	9	Y	40	39	1			7
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1056	2	42	9	Y	38	38	1			7

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3082	2	56	9	Y	51	49	1			12
12	3379	X	1725	-0-	-1654	-0-	1682	2	43	9	Y	39	45	1			6
01	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2732	2	61	9	Y	55	51	1			10
02	2632	X	1313	-0-	-1319	-0-	1281	2	32	9	Y	29	33	1			6
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3748	2	69	9	Y	63	58	1			11
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3472	2	66	9	Y	60	60	1			11

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1468	2	45	9	Y	41	40	1			9
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1449	2	50	9	Y	45	46	1			8
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1372	2	55	9	Y	50	49	1			9
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1308	2	48	9	Y	44	46	1			7
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1433	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1442	2	53	9	Y	48	48	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1256	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1131	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	12	1			2

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	358	-0-	-422	-0-	46	1	308	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	899	N	638	-0-	-261	-0-	10	1	625	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	125	1	1137	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	220	1	775	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	651	N	104	-0-	-547	-0-	18	1	82	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2697	2	57	9	Y	52	50	1			12
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2572	2	64	9	Y	58	60	1			10
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2504	2	59	9	Y	54	54	1			10
02	2576	N	1976	-0-	-600	-0-	1922	2	54	9	Y	49	53	1			6
03	2635	N	1978	-0-	-657	-0-	1921	2	57	9	Y	52	49	1			9
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2616	2	66	9	Y	60	58	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	315	-0-	-1365	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	2357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2366	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	3210	X	2606	-0-	-604	-0-	2573	2	33	9	Y	30	29	1			7
12	3317	X	1782	-0-	-1535	-0-	1741	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	3317	X	2150	-0-	-1167	-0-	2115	2	35	9	Y	32	33	1			6
02	2828	X	2383	-0-	-445	-0-	2343	2	40	9	Y	36	36	1			6
03	3038	X	2292	-0-	-746	-0-	2252	2	40	9	Y	36	37	1			5
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2284	2	39	9	Y	35	33	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	5070	X	3177	-0-	-1893	-0-	3132	2	45	9	Y	41	44	1			7
12	4960	X	3226	-0-	-1734	-0-	3184	2	42	9	Y	38	37	1			8
01	4867	X	150	-0-	-4717	-0-	133	2	17	9	Y	15	20	1			3
02	4144	X	495	-0-	-3649	-0-	487	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4599	2	46	9	Y	42	34	1			9
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4996	2	67	9	Y	61	59	1			11

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	477	1	6218	2	Y	82	109	1			69
							90	9									
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	497	1	6727	2	Y	98	116	1			51
							108	9									
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	508	1	6756	2	Y	86	117	1			20
							95	9									
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	422	1	5410	2	Y	93					113
							102	9									
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	452	1	6045	2	Y	107	119	1			101
							118	9									
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	462	1	6171	2	Y	99	117	1			83
							109	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	772	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	2	7	9	Y	6	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2612	2	138	9	Y	125	120	1			28
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2658	2	155	9	Y	141	144	1			25
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2651	2	165	9	Y	150	149	1			26
02	2576	N	2526	-0-	-50	-0-	2379	2	147	9	Y	134	138	1			22
03	2821	N	2788	-0-	-33	-0-	2620	2	168	9	Y	153	148	1			27
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2540	2	158	9	Y	144	145	1			26

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

11	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3051	2	57	9	Y	52	50	1			12
12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3151	2	64	9	Y	58	60	1			10
01	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3133	2	69	9	Y	63	62	1			11
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2829	2	61	9	Y	55	57	1			9
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3062	2	70	9	Y	64	62	1			11
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3052	2	66	9	Y	60	60	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	239	-0-	-226	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1988	N	1571	-0-	-417	-0-	1570	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	1858	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1872	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	1524	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1699	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	18	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					1
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	199	1	2384	2	Y	40	33	1			19
							44	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	188	1	3002	2	Y	40	42	1			17
							44	9									
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	180	1	2811	2	Y	39	44	1			12
							43	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	Y	37	35	1			14
							41	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	200	1	3282	2	Y	37	33	1			18
							41	9									
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	241	1	4120	2	Y	10	21	1			7
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1737	2	21	9	Y	19	18	1			4
12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1787	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	Y	22	22	1			4
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1707	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2328	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2021	2	18	9	Y	16	17	1			3
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2184	N	2039	-0-	-145	-0-	2019	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2207	2	20	9	Y	18	19	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

11	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2113	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2171	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2037	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

11	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3222	2	30	9	Y	27	26	1			6
12	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3267	2	33	9	Y	30	31	1			5
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3385	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3032	2	32	9	Y	29	30	1			5
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3353	2	36	9	Y	33	32	1			6
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3270	2	34	9	Y	31	31	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	879	2	52	9	Y	47	45	1			11
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1091	2	57	9	Y	52	54	1			9
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	935	2	56	9	Y	51	51	1			9
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1074	2	55	9	Y	50	51	1			8
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1303	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1419	2	59	9	Y	54	54	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2179	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2227	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2099	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	1910	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2063	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1887	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
11	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	2929	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	3245	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3218	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2744	X	2638	-0-	-106	-0-	2619	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2955	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2591	2	20	9	Y	18	18	1			3

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
11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3009	2	26	9	Y	24	21	1			16
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3244	2	32	9	Y	29	32	1			13
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	Y	33	33	1			13
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2897	2	31	9	Y	28	33	1			8
03	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2958	2	40	9	Y	36	34	1			10
04	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	2894	2	32	9	Y	29	24	1			15

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
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	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
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 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
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1622	2	6	9	Y	5	11	1			2
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	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
11	2670	N	2649	-0-	-21	-0-	2620	2	29	9	Y	26	25	1			6
12	2883	N	2643	-0-	-240	-0-	2611	2	32	9	Y	29	30	1			5
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2931	2	34	9	Y	31	31	1			5
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	29	1			5
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2915	2	35	9	Y	32	31	1			6
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2862	2	32	9	Y	29	30	1			5

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
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-
04	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
11	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	2171	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2231	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2281	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2044	N	2011	-0-	-33	-0-	2000	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2436	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	Y	11	11	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	176	2	30	9	Y	27	26	1			6
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	240	2	36	9	Y	33	33	1			6
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	164	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	141	2	34	9	Y	31	32	1			5
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	182	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	Y	33	33	1			6

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1573	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1869	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1862	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1835	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1758	2	21	9	Y	19	19	1			3

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2878	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3038	N	2973	-0-	-65	-0-	2961	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2930	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2688	N	2650	-0-	-38	-0-	2639	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	2905	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2809	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	2636	2	52	9	Y	47	45	1			11
12	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	1997	2	52	9	Y	47	51	1			7
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2950	2	62	9	Y	56	53	1			10
02	2800	N	2883	-0-	83	83	2828	2	55	9	Y	50	52	1			8
03	3074	N	2991	-0-	-83	-0-	2928	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	3000	N	3221	-0-	221	221	3162	2	59	9	Y	54	54	1			10

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
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1476	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1372	N	1302	-0-	-70	-0-	1291	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1486	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	644	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	686	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	725	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	Y	23	23	1			4

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
11	1800	N	1428	-0-	-372	-0-	1411	2	17	9	Y	15	17	1			2
12	1860	N	963	-0-	-897	-0-	940	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	986	2	28	9	Y	25	24	1			4
02	1344	N	744	-0-	-600	-0-	720	2	24	9	Y	22	23	1			3
03	961	N	670	-0-	-291	-0-	660	2	10	9	Y	9	11	1			1
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	Y	14	12	1			3

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
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2170	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2530	2	35	9	Y	32	31	1			6
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2377	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2139	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2203	2	34	9	Y	31	31	1			5
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2372	2	36	9	Y	33	32	1			6

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
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1206	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1033	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	685	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	905	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1080	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	2	20	9	Y	18	19	1			3

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
11	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3365	2	171	9	Y	155	149	1			35
12	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	3387	2	20	9	Y	18	51	1			2
01	3968	X	2576	-0-	-1392	-0-	2575	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3500	X	2250	-0-	-1250	-0-	2249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3916	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3668	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2359	2	37	9	Y	34	32	1			8
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2411	2	42	9	Y	38	39	1			7
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2468	2	44	9	Y	40	40	1			7
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2160	2	40	9	Y	36	37	1			6
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2471	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	Y	40	40	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

11	7020	X	6589	-0-	-431	-0-	6556	2	33	9	Y	30	29	1			7
12	7254	X	6683	-0-	-571	-0-	6646	2	37	9	Y	34	35	1			6
01	7223	X	7003	-0-	-220	-0-	6962	2	41	9	Y	37	37	1			6
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	34	1			5
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6721	2	42	9	Y	38	36	1			7
04	6420	X	5955	-0-	-465	-0-	5916	2	39	9	Y	35	36	1			6

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

11	15000	X	14497	-0-	-503	-0-	14419	2	78	9	Y	71	68	1			16
12	15314	X	14380	-0-	-934	-0-	14292	2	88	9	Y	80	82	1			14
01	15283	X	14878	-0-	-405	-0-	14783	2	95	9	Y	86	85	1			15
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13536	2	85	9	Y	77	79	1			13
03	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14714	2	96	9	Y	87	85	1			15
04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14161	2	91	9	Y	83	83	1			15

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

11	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	6162	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	6727	X	3034	-0-	-3693	-0-	3019	2	15	9	Y	14	17	1			2
01	6727	X	3617	-0-	-3110	-0-	3595	2	22	9	Y	20	18	1			4
02	5600	X	5474	-0-	-126	-0-	5439	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	6200	X	5551	-0-	-649	-0-	5510	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	6000	X	5128	-0-	-872	-0-	5089	2	39	9	Y	35	35	1			6

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

11	450	N	365	-0-	-85	-0-	361	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	184	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			1

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1745	2	7	9	Y	6					8
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1725	2	18	9	Y	16	17	1			7
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	1576	2	13	9	Y	12	18	1			1
03	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1727	2	8	9	Y	7					8
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	Y	15	18	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2167	-0-	-173	-0-	2165	2	2	9	N	2	2	1			1
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	N	9	4	1			6
01	2232	X	2117	-0-	-115	-0-	2095	2	22	9	N	20	16	1			10
02	2072	X	1758	-0-	-314	-0-	1738	2	20	9	N	18	19	1			9
03	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2087	2	24	9	N	22	18	1			13
04	2160	X	1958	-0-	-202	-0-	1939	2	19	9	N	17	18	1			12

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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-
04	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					83
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

11	1080	N	294	-0-	-786	-0-	61	1	233	3	N	-0-					85
12	1116	N	285	-0-	-831	-0-	73	1	212	3	N	-0-					85
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	5	5			80
02	280	N	15	-0-	-265	-0-	3	1	12	3	N	-0-	5	5			75
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	135	1	2231	3		N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1239	3		N	54		54	1		-0-
							59	9										
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	3		N	-0-					-0-
04	1230	N	779	-0-	-451	-0-	48	1	731	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

11	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	78	1	1352	3	N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	3	N	66	66	1			-0-
							73	9									
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	58	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1646	3	N	-0-					-0-
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	57	1	873	3	N	-0-					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	846	3	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	60	1	917	3	N	-0-					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	427	-0-	427	427	24	1	403	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	68	-0-	68	495	4	1	61	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	14B2	EXT	7	-0-	7	502	7	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	72	1	1256	3	N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	3	N	50	50	1			-0-
							55	9									
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	445	1	1674	3	N	14					67
							15	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	447	1	1296	3	N	20					87
							22	9									
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					87
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	498	1	1889	3	N	18					105
							20	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	474	1	1592	3	N	8	81	1			32
							9	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	514	1	1566	3	N	5					37
							6	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	644	N	156	-0-	-488	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1091	-0-	-583	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	924	-0-	-560	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	952	-0-	-567	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	957	-0-	-513	-0-	957	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	840	N	477	-0-	-363	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4108	-0-	1108	2799	4108	3			N	-0-					-0-
12	6620	X	3821	-0-	-2799	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	222	-0-	-832	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	80	-0-	-940	-0-	80	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

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

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	527	N	190	-0-	-337	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 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
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2597	-0-	-193	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2478	-0-	-222	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	3401	-0-	-3791	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	1207	-0-	-5289	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	4216	-0-	-2976	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

11	1020	N	719	-0-	-301	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	930	N	216	-0-	-714	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	725	-0-	-355	-0-	725	3			N	-0-					14
12	1116	X	700	-0-	-416	-0-	679	3	21	9	N	19	20	1			13
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	3	14	9	N	13	15	1			11
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					11
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1662	3	29	9	N	26	17	1			20
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1383	3	14	9	N	13	16	1			17

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1014	-0-	-505	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	857	-0-	-662	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	712	-0-	-660	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	793	-0-	-664	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	738	-0-	-672	-0-	738	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

11	1400	N	1322	-0-	-78	4430	1310	3	12	9	Y	11	8	1				7
12	3100	N	1711	-0-	-1389	3041	1699	3	12	9	Y	11	15	1				3
01	3100	N	1705	-0-	-1395	1646	1680	3	25	9	Y	23	18	1				8
02	2800	N	1899	-0-	-901	745	1886	3	13	9	Y	12	12	1				8
03	2940	N	2195	-0-	-745	-0-	2163	3	32	9	Y	29	34	1				3
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2263	3	32	9	Y	29	9	1				23

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

11	1400	N	605	-0-	-795	1010	588	3	17	9	Y	15	10	1				9
12	1614	N	604	-0-	-1010	-0-	602	3	2	9	Y	2						11
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	Y	15	11	1				15
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			Y	-0-	11	1				4
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	3	4	9	Y	4						8
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	13	1				3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1501	-0-	-459	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

11	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	836	-0-	-683	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	852	-0-	-853	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	598	-0-	-410	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			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
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2026	-0-	-24	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			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
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1920	-0-	-488	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2024	-0-	-556	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			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
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	1302	3			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
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2221	-0-	-47	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	231	-0-	-445	-0-	231	3			Y	-0-					4
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					2
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					2
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6	9	Y	5					7

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
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

11	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	3			N	-0-					3
12	2902	N	2683	-0-	-219	-0-	2683	3			N	-0-					3
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					3
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					3
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					3
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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-
04	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

11	1200	N	351	-0-	-849	299	348	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	490	N	191	-0-	-299	-0-	190	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	6066	X	96	-0-	-5970	-0-	96	3			Y	-0-	11	1			2
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	3162	X	557	-0-	-2605	-0-	549	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	2856	X	2132	-0-	-724	-0-	2107	3	25	9	Y	23	10	1			15
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1769	3	21	9	Y	19	23	1			11
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	17	1			6

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
11	418	N	166	-0-	-252	-0-	164	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	527	N	63	-0-	-464	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

11	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1515	-0-	-593	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1434	-0-	-414	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

11	3000	N	2542	-0-	-458	2523	2542	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2761	-0-	-339	2184	2761	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2685	-0-	-415	1769	2685	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2427	-0-	-373	1396	2427	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3060	-0-	-40	1356	3060	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2683	-0-	-317	1039	2683	3			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
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	341	X	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1314	-0-	-825	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	82	-0-	-2057	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	144	-0-	-1816	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	237	-0-	-1065	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6175	-0-	-293	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6457	-0-	-473	-0-	6457	3			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	924	N	768	-0-	-156	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	588	N	341	-0-	-247	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			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
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3		N	-0-			-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3		N	-0-			-0-
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3		N	-0-			-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3		N	-0-			-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

11	556	N	496	-0-	-60	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3		N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

11	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	3		N	-0-			-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3		N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

11	1799	X	1496	-0-	-303	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
12	1209	X	1158	-0-	-51	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
01	3751	X	1329	-0-	-2422	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
02	3388	X	1564	-0-	-1824	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
03	2790	X	1095	-0-	-1695	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
04	1500	X	922	-0-	-578	-0-	922	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
01	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		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
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2883	-0-	-117	739	2883	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	631	-0-	-461	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	615	-0-	-594	-0-	615	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	3		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
11	780	N	28	-0-	-752	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	3			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
11	2604	X	2067	-0-	-537	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2046	-0-	-496	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1685	-0-	-611	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			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
11	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	3			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
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1763	-0-	-1585	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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-
04	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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			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
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	728	N	487	-0-	-241	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			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
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	413	N	-0-	-0-	-413	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

11	141	N	35	-0-	-106	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

11	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	289	-0-	-982	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	629	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2303	-0-	-245	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1269	-0-	-839	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
04	T. A.		-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
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2416	-0-	-1056	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2285	-0-	-1187	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1400	N	772	-0-	-628	2908	763	3	9	9	Y	8	6	1			5
12	3100	N	1056	-0-	-2044	864	1050	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	1784	N	920	-0-	-864	-0-	906	3	14	9	Y	13	10	1			4
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	603	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8	3	1			6

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
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

11	1400	N	738	-0-	-662	312	738	3			Y	-0-					7
12	1015	N	703	-0-	-312	-0-	703	3			Y	-0-					7
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	Y	2	5	1			4
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	558	3			Y	-0-					4
03	713	N	292	-0-	-421	-0-	292	3			Y	-0-					4
04	810	N	135	-0-	-675	-0-	132	3	3	9	Y	3					7

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

11	1400	N	2465	-0-	1065	9534	2441	3	24	9	Y	22	15	1			15
12	3100	N	2605	-0-	-495	9039	2592	3	13	9	Y	12	24	1			3
01	3100	N	2537	-0-	-563	8476	2500	3	37	9	Y	34	26	1			11
02	2800	N	2099	-0-	-701	7775	2082	3	17	9	Y	15	17	1			9
03	3100	N	2548	-0-	-552	7223	2520	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	3000	N	2363	-0-	-637	6586	2342	3	21	9	Y	19	7	1			15

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

11	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			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
11	368	N	103	-0-	-265	-0-	101	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	157	-0-	-323	-0-	156	3	1	9	Y	1					1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

11	1200	N	282	-0-	-918	245	280	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	531	N	286	-0-	-245	-0-	285	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	218	3	2	9	Y	2	1	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

11	1320	N	27	-0-	-1293	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	97	-0-	-1267	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	164	-0-	-859	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			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
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2708	-0-	-1353	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2356	-0-	-1312	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1387	-0-	-535	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3249	-0-	449	633	3249	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2694	-0-	-406	227	2694	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1904	-0-	-1066	-0-	1904	3			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

11	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			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
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1012	-0-	-556	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1338	-0-	-243	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			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
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2836	X	2572	-0-	-264	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2808	-0-	-244	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1965	-0-	-1414	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	N	80	-0-	-926	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	122	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	1	1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 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
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 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
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 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
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 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
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1233	-0-	-441	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2025

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

11	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

11	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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-
04	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

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04		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

11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					8
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					8
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-	5	1			3
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					3
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					3
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	121	3	3	9	Y	3					6

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	76	5	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	68	-0-	68	144	68	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	33	-0-	33	177	33	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

11	DLQ G-10		531	-0-	531	2266	527	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	2815	N	549	-0-	-2266	-0-	546	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	472	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	494	3	3	9	Y	3	1	1			3

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	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

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			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
11	975	N	238	-0-	-737	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					1
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	86	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-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-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 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
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

11	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	682	N	183	-0-	-499	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	504	N	50	-0-	-454	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1585	-0-	-627	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1603	-0-	-474	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1612	-0-	-398	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

11	8811	X	1975	-0-	-6836	-0-	1956	3	19	9	Y	17	14	1			11
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1895	3	11	9	Y	10	18	1			3
01	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2238	3	33	9	Y	30	23	1			10
02	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	1536	3	12	9	Y	11	14	1			7
03	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	1209	3	12	9	Y	11	17	1			1
04	2190	X	1185	-0-	-1005	-0-	1174	3	11	9	Y	10	3	1			8

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

11	1534	N	1432	-0-	-102	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		495	-0-	495	982	495	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		409	-0-	409	1391	409	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		429	-0-	429	1820	429	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		402	-0-	402	2222	402	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			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
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	270	-0-	-896	-0-	267	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	267	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	244	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3	1	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	267	-0-	-809	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	Y	8					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

11	1200	N	1259	-0-	59	3953	1249	3	10	9	Y	9	7	1			10
12	3100	N	1271	-0-	-1829	2124	1260	3	11	9	Y	10	12	1			8
01	3100	N	1255	-0-	-1845	279	1238	3	17	9	Y	15	18	1			5
02	1435	N	1156	-0-	-279	-0-	1143	3	13	9	Y	12	9	1			8
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	3	14	9	Y	13	14	1			7
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	3	14	9	Y	13	14	1			6

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

11	1246	N	397	-0-	-849	-0-	394	3	3	9	Y	3	1	1			3
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	Y	5	3	1			3
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

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

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

11	1200	N	372	-0-	-828	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	620	N	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6907	X	2862	-0-	-4045	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	2869	-0-	-3703	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2519	-0-	-813	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 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
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		698	-0-	698	698	698	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		696	-0-	696	1394	696	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		622	-0-	622	2016	622	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		682	-0-	682	2698	682	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		656	-0-	656	3354	656	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 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
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 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
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1586	-0-	186	4561	1571	3	15	9	Y	14	9	1			9
12	3100	N	1427	-0-	-1673	2888	1419	3	8	9	Y	7	14	1			2
01	3100	N	1418	-0-	-1682	1206	1397	3	21	9	Y	19	15	1			6
02	2489	N	1283	-0-	-1206	-0-	1273	3	10	9	Y	9	10	1			5
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17	9	Y	15	18	1			2
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1248	3	11	9	Y	10	4	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2487	-0-	-173	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1960	-0-	-334	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

11	1200	N	458	-0-	-742	624	454	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1115	N	491	-0-	-624	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1			3
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	443	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	3	1			3
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	5	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7313	X	4347	-0-	-2966	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2640	-0-	-1452	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2386	-0-	-1310	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3294	-0-	-666	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	432	-0-	-968	320	430	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	764	N	444	-0-	-320	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1			3
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4	3	1			3
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	5	1			2

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
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	3	8	9	Y	7	5	1			5
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	Y	3	7	1			1
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	869	3	13	9	Y	12	9	1			4
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	693	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8	10	1			1
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	3	10	9	Y	9	3	1			7

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

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-
04	T. A.		-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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

11	1400	N	1242	-0-	-158	3850	1232	3	10	9	Y	9	7	1			10
12	3100	N	1258	-0-	-1842	2008	1248	3	10	9	Y	9	12	1			7
01	3100	N	1201	-0-	-1899	109	1186	3	15	9	Y	14	17	1			4
02	1059	N	950	-0-	-109	-0-	938	3	12	9	Y	11	8	1			7
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1020	3	11	9	Y	10	11	1			6
04	1080	N	920	-0-	-160	-0-	910	3	10	9	Y	9	11	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1401	-0-	-559	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1759	-0-	-597	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1342	-0-	-938	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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-
04	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

11	1400	N	190	-0-	-1210	282	189	3	1	9	Y	1					3
12	336	N	54	-0-	-282	-0-	54	3			Y	-0-					3
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	384	3	2	9	Y	2					5
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	4	1			5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	Y	4	4	1			5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

11	3182	X	3117	-0-	-65	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2565	-0-	-615	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	-0-	-0-	-872	-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-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	3			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
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

11	990	X	581	-0-	-409	-0-	581	3		N	-0-			-0-
12	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
04	1620	X	1239	-0-	-381	-0-	1239	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

11	3156	X	2970	-0-	-186	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
12	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
01	3162	X	1815	-0-	-1347	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
02	2856	X	2624	-0-	-232	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3		N	-0-			-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1802	-0-	-746	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1251	-0-	-93	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	817	-0-	-888	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

11	1080	N	50	-0-	-1030	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	1200	N	1429	-0-	229	4244	1280	3	149	9	Y	135					162
12	3100	N	1254	-0-	-1846	2398	1243	3	11	9	Y	10	122	1			50
01	3100	N	1318	-0-	-1782	616	1285	3	33	9	Y	30					80
02	1826	N	1210	-0-	-616	-0-	1174	3	36	9	Y	33					113
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1136	3	43	9	Y	39	115	1			37
04	1290	N	897	-0-	-393	-0-	858	3	39	9	Y	35					72

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

11	3000	N	3231	-0-	231	231	3231	3			N	-0-					-0-
12	2193	N	1962	-0-	-231	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

11	1980	X	414	-0-	-1566	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	21	-0-	-3451	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

11	3378	X	3281	-0-	-97	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

11	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2257	-0-	-316	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

11	980	N	557	-0-	-423	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	532	N	342	-0-	-190	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

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-
04	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

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	224	N	17	-0-	-207	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

11	3508	X	2172	-0-	-1336	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2058	-0-	-518	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2229	-0-	-623	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1898	-0-	-412	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1796	-0-	-108	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	780	N	435	-0-	-345	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1418	-0-	-346	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	974	-0-	-796	-0-	974	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	528	-0-	-650	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	729	-0-	-411	-0-	729	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	966	-0-	-518	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	463	-0-	-1180	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	583	-0-	-977	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	496	N	138	-0-	-358	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	1200	X	895	-0-	-305	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	885	-0-	-231	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	3			N	-0-					-0-
02	2169	N	2073	-0-	-96	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1846	-0-	-1034	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	74	-0-	-1693	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1125	-0-	-443	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1824	N	1311	-0-	-513	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 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
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	130	-0-	-2040	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	996	-0-	-1720	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1307	-0-	-1700	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3658	-0-	-527	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3145	-0-	-411	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			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
11	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2223	-0-	-1311	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1454	-0-	-58	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	260	-0-	-1290	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3329	-0-	229	465	3329	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3239	-0-	439	904	3239	3			N	-0-					-0-
03	4270	X	3366	-0-	-904	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1666	-0-	-404	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	2481	-0-	-1887	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3005	-0-	-1862	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3489	-0-	-1221	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			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
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	1170	N	784	-0-	-386	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	853	-0-	-257	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	833	-0-	-469	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	N	2055	-0-	-61	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			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
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2635	-0-	-341	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1937	-0-	-751	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2552	-0-	-752	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2696	-0-	-1055	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2210	-0-	-1420	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

11	1920	X	1315	-0-	-605	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1389	-0-	-595	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1443	-0-	-1471	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	730	-0-	-680	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

11	1350	N	563	-0-	-787	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

11	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			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 #: 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
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3424	-0-	-188	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3308	-0-	-562	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3200	-0-	-384	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2745	-0-	-1223	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2539	-0-	-1301	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	3123	3			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
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2475	-0-	-577	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	848	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2838	-0-	-382	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	N	891	-0-	-687	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	455	-0-	-630	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	840	N	381	-0-	-459	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			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
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1520	-0-	-412	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1735	-0-	-404	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			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
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1064	-0-	-1137	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1837	-0-	-95	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	3049	3			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
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3083	-0-	-921	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3866	3			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
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

11	1200	N	1755	-0-	555	5505	1705	3	50	9	Y	45	28	1			27
12	3100	N	1768	-0-	-1332	4173	1761	3	7	9	Y	6					33
01	3100	N	1827	-0-	-1273	2900	1781	3	46	9	Y	42	31	1			44
02	2800	N	1621	-0-	-1179	1721	1621	3			Y	-0-	33	1			11
03	3100	N	1975	-0-	-1125	596	1960	3	15	9	Y	14					25
04	2520	N	1924	-0-	-596	-0-	1896	3	28	9	Y	25	40	1			10

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

11	16395	X	3889	-0-	-12506	-0-	3779	3	110	9	Y	100	66	1			61
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1660	3	6	9	Y	5					66
01	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	3822	3	101	9	Y	92	63	1			95
02	4060	X	1978	-0-	-2082	-0-	1978	3			Y	-0-	71	1			24
03	4495	X	1909	-0-	-2586	-0-	1894	3	15	9	Y	14					38
04	3900	X	2798	-0-	-1102	-0-	2757	3	41	9	Y	37	60	1			15

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1597	-0-	-1348	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1502	-0-	-122	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1640	-0-	-250	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1092	-0-	-861	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978	X	2925	-0-	-53	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2618	-0-	-42	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			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
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		741	-0-	741	3833	734	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	4375	X	542	-0-	-3833	-0-	539	3	3	9	Y	3	6	1			1
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	7	1			3
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	3	9	9	Y	8	6	1			5
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	802	3	15	9	Y	14	17	1			2
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1365	3	13	9	Y	12	4	1			10

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
11	3112	X	2943	-0-	-169	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3315	-0-	-963	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2916	-0-	-528	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3348	3			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
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2358	-0-	-1086	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2429	-0-	-7	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2945	-0-	-505	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3023	-0-	-356	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	743	-0-	-311	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	924	N	657	-0-	-267	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			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
11	2670	N	2521	-0-	-149	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	1970	-0-	-670	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2298	N	2240	-0-	-58	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	3246	X	2704	-0-	-542	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1360	-0-	-964	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1341	-0-	-1232	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

11	606	N	148	-0-	-458	-0-	145	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					2
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	3	1			1

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

11	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	756	-0-	-484	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

11	1400	N	405	-0-	-995	1165	394	3	11	9	Y	10	10	1			6
12	1446	N	281	-0-	-1165	-0-	280	3	1	9	Y	1					7
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	234	3	7	9	Y	6	7	1			6
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	214	3	1	9	Y	1	5	1			2
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2					4
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	3	9	9	Y	8	9	1			3

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

11	6912	X	4034	-0-	-2878	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

11	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

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-
04	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 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	2393	-0-	-2767	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	2356	-0-	-2976	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	2168	-0-	-3784	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2184	-0-	-1008	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1518	-0-	118	3997	1475	3	43	9	Y	39	25	1			24
12	3100	N	1452	-0-	-1648	2349	1446	3	6	9	Y	5					29
01	3100	N	1237	-0-	-1863	486	1206	3	31	9	Y	28	27	1			30
02	1686	N	1200	-0-	-486	-0-	1199	3	1	9	Y	1	23	1			8
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	3	12	9	Y	11					19
04	1140	N	714	-0-	-426	-0-	700	3	14	9	Y	13	27	1			5

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
11	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	21023	X	7926	-0-	-13097	-0-	7865	3	61	9	Y	55	55	1			63
12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7120	3	61	9	Y	55	75	1			43
01	9827	X	6379	-0-	-3448	-0-	6298	3	81	9	Y	74	94	1			23
02	8876	X	5005	-0-	-3871	-0-	4943	3	62	9	Y	56	43	1			36
03	9827	X	5491	-0-	-4336	-0-	5428	3	63	9	Y	57	60	1			33
04	7920	X	5229	-0-	-2691	-0-	5171	3	58	9	Y	53	61	1			25

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
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	3			N	-0-					-0-
02	3169	X	2975	-0-	-194	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			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
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	6001	-0-	2901	2901	6001	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3482	-0-	682	3583	3482	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3559	-0-	459	4042	3559	3			N	-0-					-0-
04	7328	X	3286	-0-	-4042	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	644	N	170	-0-	-474	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3390	X	2141	-0-	-1249	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1825	-0-	-163	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			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
11	1400	N	1880	-0-	480	6348	1880	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1840	-0-	-1260	5088	1840	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	819	-0-	-2281	2807	819	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	540	-0-	-2260	547	540	3			Y	-0-					-0-
03	2571	N	2024	-0-	-547	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4214	-0-	-14	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

11	134	N	44	-0-	-90	-0-	42	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

11	3000	N	2469	-0-	-531	548	2469	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2747	-0-	-353	195	2747	3			N	-0-					-0-
01	2935	N	2740	-0-	-195	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2908	-0-	-998	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1781	-0-	-1495	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2486	-0-	-1141	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2202	-0-	-738	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2296	-0-	-959	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1875	-0-	-1155	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

11	2340	N	1885	-0-	-455	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1578	-0-	-840	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3282	-0-	-890	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

11	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1860	-0-	-1528	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2474	-0-	-1277	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4347	-0-	-551	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 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
11	8534	X	2463	-0-	-6071	-0-	2463	3			Y	-0-					253
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					253
01	3193	X	2518	-0-	-675	-0-	2511	3	7	9	Y	6	164	1			95
02	2884	X	1895	-0-	-989	-0-	1895	3			Y	-0-					95
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					95
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	3	78	9	Y	71					166

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

11	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1853	-0-	-499	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1944	-0-	-598	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

11	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

11	4350	X	3125	-0-	-1225	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3581	-0-	-542	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2740	-0-	-1290	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3249	-0-	-391	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2608	-0-	-1236	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1323	-0-	-506	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1235	-0-	-594	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2165	-0-	-2005	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2056	-0-	-2160	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	2915	-0-	-893	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	223	-0-	-1234	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	176	-0-	-860	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	608	-0-	-1762	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1378	-0-	-946	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2337	-0-	-213	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

11	2220	N	1897	-0-	-323	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			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 #: 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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1364	-0-	-1126	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	87	-0-	-2858	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	1932	-0-	-840	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	N	368	-0-	-1337	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 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
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2537	-0-	-553	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		132	-0-	132	499	131	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	564	N	65	-0-	-499	-0-	65	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					1

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
11	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	3			N	-0-					-0-
12	4124	X	3761	-0-	-363	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			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
11	1170	N	926	-0-	-244	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	374	3	42	9	Y	38					45
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3	34	1			14
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	389	3	11	9	Y	10					24
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	347	3	10	9	Y	9					33
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	372	3	14	9	Y	13	34	1			12
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	352	3	15	9	Y	14					26

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
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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO 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
11	1400	N	1237	-0-	-163	4258	1215	3	22	9	Y	20					123
12	3100	N	1392	-0-	-1708	2550	1367	3	25	9	Y	23					146
01	3100	N	1087	-0-	-2013	537	1054	3	33	9	Y	30					176
02	1431	N	894	-0-	-537	-0-	886	3	8	9	Y	7	167	1			16
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	933	3	17	9	Y	15					31
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1030	3	17	9	Y	15					46

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

11	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	5532	3			N	-0-					55
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5602	3	171	9	N	155	106	1			104
01	6231	X	5623	-0-	-608	-0-	5505	3	118	9	N	107	120	1			91
02	5348	X	5095	-0-	-253	-0-	5095	3			N	-0-					91
03	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5589	3	92	9	N	84	109	1			66
04	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5348	3	58	9	N	53	54	1			65

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

11	1200	N	1427	-0-	227	5795	1413	3	14	9	Y	13	9	1			8
12	3100	N	678	-0-	-2422	3373	674	3	4	9	Y	4	11	1			1
01	3100	N	657	-0-	-2443	930	647	3	10	9	Y	9	7	1			3
02	1462	N	532	-0-	-930	-0-	528	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1474	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	3	12	9	Y	11	4	1			9

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

11	DLQ G-10		2205	-0-	2205	10018	2184	3	21	9	Y	19	13	1			13
12	12200	X	2182	-0-	-10018	-0-	2170	3	12	9	Y	11	21	1			3
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2078	3	31	9	Y	28	22	1			9
02	2072	N	2012	-0-	-60	-0-	1997	3	15	9	Y	14	15	1			8
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2050	3	22	9	Y	20	26	1			2
04	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	1695	3	15	9	Y	14	5	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1310	-0-	-1387	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1642	-0-	-608	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	X	380	-0-	-740	-0-	377	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	310	X	98	-0-	-212	-0-	97	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	364	X	298	-0-	-66	-0-	295	3	3	9	Y	3	1	1			2
03	620	X	493	-0-	-127	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	600	X	444	-0-	-156	-0-	441	3	3	9	Y	3	1	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1500	-0-	1500	8175	1486	3	14	9	Y	13	11	1			8
12	9597	X	1422	-0-	-8175	-0-	1413	3	9	9	Y	8	14	1			2
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1628	3	24	9	Y	22	17	1			7
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	3	13	9	Y	12	12	1			7
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	3	22	9	Y	20	25	1			2
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	6	1			15

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3657	-0-	-67	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	2314	-0-	1114	7848	2292	3	22	9	Y	20	14	1			13
12	3100	N	2368	-0-	-732	7116	2355	3	13	9	Y	12	22	1			3
01	3100	N	2480	-0-	-620	6496	2444	3	36	9	Y	33	25	1			11
02	2800	N	2175	-0-	-625	5871	2158	3	17	9	Y	15	17	1			9
03	3100	N	2438	-0-	-662	5209	2412	3	26	9	Y	24	30	1			3
04	3000	N	1681	-0-	-1319	3890	1667	3	14	9	Y	13	5	1			11

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1916	-0-	-436	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

11	1470	X	1050	-0-	-420	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1425	-0-	-3	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1555	-0-	-88	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1813	-0-	-119	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

11	1200	N	1235	-0-	35	883	1227	3	8	9	Y	7	3	1			7
12	1505	N	622	-0-	-883	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	1			4
01	496	N	240	-0-	-256	-0-	237	3	3	9	Y	3	6	1			1
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	9	Y	17	7	1			11
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	13	9	Y	12	16	1			7
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	Y	9	12	1			4

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

11	1470	X	1322	-0-	-148	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1348	-0-	-171	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	693	-0-	-539	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	930	-0-	-300	-0-	930	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

11	10198	X	3342	-0-	-6856	-0-	3324	3	18	9	Y	16					33
12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					36
01	3286	X	1649	-0-	-1637	-0-	1641	3	8	9	Y	7					43
02	3108	X	2287	-0-	-821	-0-	2264	3	23	9	Y	21	33	1			31
03	3441	X	2056	-0-	-1385	-0-	2048	3	8	9	Y	7					38
04	3330	X	882	-0-	-2448	-0-	870	3	12	9	Y	11	32	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

11	2066	N	1976	-0-	-90	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

11	2400	X	2251	-0-	-149	-0-	2251	3			N	-0-					17
12	2480	X	1127	-0-	-1353	-0-	1094	3	33	9	N	30	27	1			20
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	1924	3	42	9	N	38	26	1			32
02	2380	X	1349	-0-	-1031	-0-	1349	3			N	-0-					32
03	2325	X	1651	-0-	-674	-0-	1619	3	32	9	N	29	38	1			23
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1652	3	19	9	N	17	19	1			21

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

11	635	N	188	-0-	-447	-0-	168	3	20	9	Y	18					21
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	Y	6	16	1			11
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	3	17	9	Y	15					26
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	144	3	4	9	Y	4					30
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	158	3	8	9	Y	7	31	1			6
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	93	3	4	9	Y	4					10

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

11	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1922	-0-	-794	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1863	-0-	-1144	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2248	-0-	-662	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

11	1408	N	1210	-0-	-198	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

11	840	X	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	756	X	473	-0-	-283	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	899	X	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	870	X	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			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
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1785	-0-	-7	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2318	-0-	-262	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2392	-0-	-150	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1045	-0-	-1111	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1655	-0-	-732	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	47	-0-	-183	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			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
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2111	-0-	-325	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4998	X	3911	-0-	-1087	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3631	-0-	-1143	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3160	-0-	-732	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	2562	-0-	-1840	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1122	-0-	-676	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			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
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1164	-0-	-180	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19714	X	4419	-0-	-15295	-0-	4385	3	34	9	Y	31	26	1			35
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4449	3	37	9	Y	34	42	1			27
01	5394	X	4388	-0-	-1006	-0-	4332	3	56	9	Y	51	62	1			16
02	4788	X	3907	-0-	-881	-0-	3860	3	47	9	Y	43	31	1			28
03	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4241	3	50	9	Y	45	47	1			26
04	4410	X	4073	-0-	-337	-0-	4027	3	46	9	Y	42	48	1			20

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
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	593	-0-	-616	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	873	-0-	-219	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	972	-0-	-237	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			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
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					30
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3043	3	91	9	N	83	57	1			56
01	3317	X	1155	-0-	-2162	-0-	1109	3	46	9	N	42	62	1			36
02	2996	X	2294	-0-	-702	-0-	2294	3			N	-0-					36
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3242	3	51	9	N	46	46	1			36
04	3030	X	2661	-0-	-369	-0-	2632	3	29	9	N	26	29	1			33

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
11	DLQ G-10		805	-0-	805	2396	797	3	8	9	Y	7	5	1			4
12	2711	N	315	-0-	-2396	-0-	313	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	756	X	374	-0-	-382	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	3	22	9	Y	20	5	1			16

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

11	1400	N	2067	-0-	667	5866	2048	3	19	9	Y	17	11	1			11
12	3100	N	2061	-0-	-1039	4827	2049	3	12	9	Y	11	19	1			3
01	3100	N	1820	-0-	-1280	3547	1794	3	26	9	Y	24	19	1			8
02	2800	N	1552	-0-	-1248	2299	1540	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	3100	N	1990	-0-	-1110	1189	1970	3	20	9	Y	18	23	1			2
04	2961	N	1772	-0-	-1189	-0-	1755	3	17	9	Y	15	5	1			12

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	560	N	227	-0-	-333	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

11	855	N	298	-0-	-557	-0-	251	3	47	9	Y	43	23	1			26
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	262	3	10	9	Y	9					35
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	182	3	21	9	Y	19	33	1			21
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	16	1			5
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					7
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	10	1			2

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2715	-0-	-13	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2641	-0-	-87	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2111	-0-	-297	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1134	-0-	-1416	-0-	1134	3			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
11	2310	N	769	-0-	-1541	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2039	-0-	-271	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

11	1410	X	977	-0-	-433	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	899	X	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4365	-0-	-171	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4881	-0-	-141	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	344	-0-	-927	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3704	-0-	604	604	3704	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2446	-0-	-554	50	2446	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2403	-0-	-425	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2598	-0-	-533	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1866	-0-	-598	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1706	-0-	-754	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2974	-0-	-416	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	31153	X	8179	-0-	-22974	-0-	8116	3	63	9	Y	57	48	1			64
12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8287	3	70	9	Y	64	78	1			50
01	8308	X	7402	-0-	-906	-0-	7307	3	95	9	Y	86	109	1			27
02	7504	X	7265	-0-	-239	-0-	7177	3	88	9	Y	80	55	1			52
03	8308	X	8150	-0-	-158	-0-	8056	3	94	9	Y	85	88	1			49
04	8040	X	7781	-0-	-259	-0-	7694	3	87	9	Y	79	91	1			37

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
11	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82241	X	5324	-0-	-76917	-0-	5281	3	43	9	Y	39	39	1			45
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5317	3	46	9	Y	42	54	1			33
01	7998	X	5224	-0-	-2774	-0-	5157	3	67	9	Y	61	75	1			19
02	7224	X	4685	-0-	-2539	-0-	4627	3	58	9	Y	53	38	1			34
03	7998	X	5111	-0-	-2887	-0-	5052	3	59	9	Y	54	57	1			31
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4786	3	56	9	Y	51	58	1			24

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
11	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2477	-0-	-823	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1895	-0-	-1515	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2205	-0-	-511	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			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
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1893	-0-	-597	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		750	-0-	750	3021	743	3	7	9	Y	6	4	1			4
12	3100	N	566	-0-	-2534	487	563	3	3	9	Y	3	6	1			1
01	1122	N	635	-0-	-487	-0-	626	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	3	17	9	Y	15	16	1			2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	3	13	9	Y	12	4	1			10

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
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2114	-0-	-862	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1113	-0-	-1463	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3193	-0-	193	193	3193	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

11	1920	N	1208	-0-	-712	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

11	13621	X	3532	-0-	-10089	-0-	3506	3	26	9	Y	24	19	1			27
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3303	3	28	9	Y	25	33	1			19
01	4216	X	3120	-0-	-1096	-0-	3080	3	40	9	Y	36	44	1			11
02	3808	X	2948	-0-	-860	-0-	2912	3	36	9	Y	33	23	1			21
03	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	3445	3	37	9	Y	34	35	1			20
04	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3396	3	37	9	Y	34	38	1			16

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	330	-0-	-1034	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

11	1988	X	1720	-0-	-268	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5020	-0-	2020	3570	5020	3			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
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

11	4140	X	4092	-0-	-48	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3652	-0-	-843	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3492	-0-	-568	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3685	-0-	-485	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

11	6330	X	6104	-0-	-226	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4320	-0-	-1508	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4378	-0-	-1450	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3675	-0-	-2153	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	1915	-0-	-3725	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

11	2970	X	2196	-0-	-774	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2353	-0-	-561	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1494	-0-	-1138	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2909	-0-	-5	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

11	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1166	-0-	-2213	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	917	-0-	-2135	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	752	-0-	-2627	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	506	-0-	-1984	-0-	506	3			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

11	3000	N	3418	-0-	418	839	3418	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4135	-0-	1035	1874	4135	3			N	-0-					-0-
01	5772	X	3898	-0-	-1874	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

11	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2311	-0-	-41	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

11	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2823	-0-	-1021	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2622	-0-	-1098	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			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
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1478	-0-	-2304	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1278	-0-	-2138	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1158	-0-	-1508	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	636	-0-	-1944	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	55	-0-	-1061	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

11	8374	X	1610	-0-	-6764	-0-	1595	3	15	9	Y	14	11	1			9
12	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2054	3	12	9	Y	11	17	1			3
01	2325	X	1671	-0-	-654	-0-	1646	3	25	9	Y	23	18	1			8
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2288	3	17	9	Y	15	13	1			10
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2716	3	29	9	Y	26	33	1			3
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3049	3	28	9	Y	25	8	1			20

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4389	-0-	-1222	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5610	-0-	-1	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	5243	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

11	3732	X	3717	-0-	-15	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2751	-0-	-907	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	912	-0-	-2746	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	685	-0-	-2619	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	355	-0-	-3303	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					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
11	10559	X	2553	-0-	-8006	-0-	2466	3	87	9	Y	79	75	1			91
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2793	3	90	9	Y	82	110	1			63
01	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2705	3	100	9	Y	91	126	1			28
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32	9	Y	29	38	1			19
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2614	3	31	9	Y	28	31	1			16
04	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2720	3	33	9	Y	30	32	1			14

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

11	7080	X	6151	-0-	-929	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5992	-0-	-56	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6412	-0-	-470	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	5546	-0-	-1114	-0-	5546	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

11	8580	X	8343	-0-	-237	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	4016	-0-	-4850	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	7809	-0-	-2514	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	7350	-0-	-1702	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6740	-0-	-1600	-0-	6740	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-
01	2856	N	2844	-0-	-12	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
02	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	3			N	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	3933	-0-	-4527	-0-	3933	3			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
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	2260	-0-	-3506	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	977	-0-	-4231	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	2342	-0-	-3424	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	1316	-0-	-3364	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21762	X	4498	-0-	-17264	-0-	4464	3	34	9	Y	31	31	1			36
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6234	3	54	9	Y	49	47	1			38
01	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	5426	3	69	9	Y	63	81	1			20
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5799	3	73	9	Y	66	43	1			43
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6119	3	69	9	Y	63	69	1			37
04	5970	X	5276	-0-	-694	-0-	5215	3	61	9	Y	55	66	1			26

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
11	6960	X	6345	-0-	-615	-0-	6345	3			N	-0-					72
12	7192	X	6677	-0-	-515	-0-	6481	3	196	9	N	178	130	1			120
01	7502	X	6456	-0-	-1046	-0-	6321	3	135	9	N	123	139	1			104
02	6328	X	5656	-0-	-672	-0-	5656	3			N	-0-					104
03	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	6298	3	105	9	N	95	125	1			74
04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	6022	3	66	9	N	60	61	1			73

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6852	X	1018	-0-	-5834	-0-	1010	3	8	9	Y	7					7
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2126	3	19	9	Y	17	11	1			13
01	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	1972	3	25	9	Y	23	29	1			7
02	2016	X	1374	-0-	-642	-0-	1356	3	18	9	Y	16	13	1			10
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3284	3	37	9	Y	34	24	1			20
04	2070	X	1945	-0-	-125	-0-	1923	3	22	9	Y	20	31	1			9

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	31603	X	7314	-0-	-24289	-0-	7280	3	34	9	Y	31					70
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6252	3	12	9	Y	11					81
01	8401	X	5049	-0-	-3352	-0-	5027	3	22	9	Y	20					101
02	7560	X	5421	-0-	-2139	-0-	5368	3	53	9	Y	48	77	1			72
03	7781	X	5411	-0-	-2370	-0-	5389	3	22	9	Y	20					92
04	7320	X	4100	-0-	-3220	-0-	4069	3	31	9	Y	28	77	1			43

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
11	23555	X	5508	-0-	-18047	-0-	5479	3	29	9	Y	26					57
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5624	3	11	9	Y	10					67
01	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5271	3	24	9	Y	22					89
02	5404	X	4629	-0-	-775	-0-	4583	3	46	9	Y	42	68	1			63
03	5766	X	5373	-0-	-393	-0-	5353	3	20	9	Y	18					81
04	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	5294	3	32	9	Y	29	67	1			43

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
11	20388	X	20086	-0-	-302	-0-	20086	3			N	-0-					-0-
12	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	20290	3			N	-0-					-0-
01	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	20519	3			N	-0-					-0-
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	3			N	-0-					-0-
03	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	3			N	-0-					-0-
04	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					121
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					121
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					121
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					121
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					121
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					112
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	4					120
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
04	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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					25
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	Y	25					50
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	334	2	19	9	Y	17	2	8			65
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	Y	10	2	8			73
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	275	2	6	9	Y	5	5	8			73

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1024	2	17	9	Y	15	17	1	3	8	9
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	922	2	22	9	Y	20	4	8			25
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1297	2	39	9	Y	35	21	1	13	8	26
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1205	2	26	9	Y	24	27	1	3	8	20
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	Y	27	25	1	6	8	16
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1128	2	24	9	Y	22	5	8			33

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	461	-0-	-289	-0-	15	1	442	2	Y	4					13
							4	9									
12	713	N	450	-0-	-263	-0-	12	1	436	2	Y	2					15
							2	9									
01	496	N	196	-0-	-300	-0-	6	1	188	2	Y	2					17
							2	9									
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	10	1	303	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	14	1	386	2	Y	4					8
							4	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	Y	3					11
							3	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	43	1	1295	2	Y	12					29
							13	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1567	2	Y	9					38
							10	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	Y	22					60
							24	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	Y	7	50	1			17
							8	9									
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	54	1	1488	2	Y	14					31
							15	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2062	2	Y	12					43
							13	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	10	1 3 9	292	2	Y	3					8
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	9	1 2 9	298	2	Y	2					10
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	9	1 4 9	295	2	Y	4					14
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	313	2	Y	1	12	1			3
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	300	2	Y	3					6
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	375	2	Y	2					8

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2482	2	31	9	Y	28	37	1			20
12	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1430	2	28	9	Y	25					45
01	2046	N	660	-0-	-1386	-0-	648	2	12	9	Y	11	37	1			19
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1774	2	34	9	Y	31	20	1			30
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	2	32	9	Y	29	36	1			23
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1911	2	31	9	Y	28					51

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

11	3000	N	3171	-0-	171	171	3131	2	40	9	Y	36	46	1			25
12	3100	N	3101	-0-	1	172	3040	2	61	9	Y	55					80
01	3100	N	3077	-0-	-23	149	3019	2	58	9	Y	53	66	1			67
02	2624	X	2475	-0-	-149	-0-	2429	2	46	9	Y	42	70	1			39
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2654	2	51	9	Y	46	49	1			36
04	3180	X	1672	-0-	-1508	-0-	1644	2	28	9	Y	25					61

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	Y	7					10
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	Y	7	8	1			9
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	315	2	7	9	Y	6	9	1			6
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	354	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	371	2	7	9	Y	6					11

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 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
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1677	2	44	9	Y	40	43	1			29
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	Y	30					59
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	48	1			39
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1567	2	31	9	Y	28	40	1			27
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1717	2	33	9	Y	30	34	1			23
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1693	2	29	9	Y	26					49

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	147	-0-	-123	-0-	3	1	141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	217	X	160	-0-	-57	-0-	3	1	154	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	186	X	63	-0-	-123	-0-	1	1	61	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	X	103	-0-	-37	-0-	2	1	99	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	2	Y	52	43	1			17
							57	9									
12	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	41	1	1839	2	Y	43	41	1			19
							47	9									
01	2015	X	2003	-0-	-12	-0-	43	1	1915	2	Y	41	42	1			18
							45	9									
02	2044	X	1967	-0-	-77	-0-	42	1	1872	2	Y	48	47	1			19
							53	9									
03	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	38	1	1769	2	Y	40	43	1			16
							44	9									
04	2190	X	1944	-0-	-246	-0-	39	1	1857	2	Y	44	43	1			17
							48	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

11	150	X	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	196	X	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

11	1260	X	720	-0-	-540	-0-	16	1	691	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	1023	X	306	-0-	-717	-0-	7	1	293	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	899	X	137	-0-	-762	-0-	3	1	132	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	812	X	95	-0-	-717	-0-	2	1	91	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	899	X	99	-0-	-800	-0-	2	1	96	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	720	X	308	-0-	-412	-0-	6	1	296	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	21	1	904	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	24	1	1089	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	16	1	733	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1108	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	20	1	966	2	Y	19	20	1			7
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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-
04	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

11	2310	X	2250	-0-	-60	-0-	48	1	2118	2	Y	76	64	1			24
							84	9									
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	55	1	2491	2	Y	86	72	1			38
							95	9									
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	48	1	2121	2	Y	67	75	1			30
							74	9									
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	52	1	2323	2	Y	87	82	1			35
							96	9									
03	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	51	1	2398	2	Y	78	83	1			30
							86	9									
04	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	50	1	2361	2	Y	81	80	1			31
							89	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

11	1770	X	1459	-0-	-311	-0-	32	1	1396	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
12	1829	X	1349	-0-	-480	-0-	29	1	1292	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
01	1643	X	896	-0-	-747	-0-	19	1	860	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
02	1484	X	865	-0-	-619	-0-	19	1	827	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
03	1550	X	988	-0-	-562	-0-	20	1	949	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	1470	X	1092	-0-	-378	-0-	22	1	1048	2	Y	20	19	1			8
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	59	1	2602	2	Y	75	61	1			24
							83	9									
12	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	41	1	1860	2	Y	51	53	1			22
							56	9									
01	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	38	1	1691	2	Y	43	46	1			19
							47	9									
02	2548	X	1425	-0-	-1123	-0-	30	1	1351	2	Y	40	43	1			16
							44	9									
03	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	40	1	1877	2	Y	49	46	1			19
							54	9									
04	2730	X	1428	-0-	-1302	-0-	29	1	1358	2	Y	37	42	1			14
							41	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1969	-0-	-41	-0-	41	1	1822	2	Y	96	82	1			31
							106	9									
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	41	1	1871	2	Y	94	83	1			42
							103	9									
01	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	49	1	2184	2	Y	100	98	1			44
							110	9									
02	2128	X	1542	-0-	-586	-0-	32	1	1424	2	Y	78	90	1			32
							86	9									
03	2356	X	1492	-0-	-864	-0-	30	1	1389	2	Y	66	72	1			26
							73	9									
04	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	35	1	1664	2	Y	83	77	1			32
							91	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 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
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	67	1	2959	2	Y	105	87	1			35
							116	9									
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	70	1	3151	2	Y	106	94	1			47
							117	9									
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	72	1	3200	2	Y	99	101	1			45
							109	9									
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	56	1	2499	2	Y	91	100	1			36
							100	9									
03	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	64	1	2977	2	Y	96	95	1			37
							106	9									
04	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	60	1	2814	2	Y	96	96	1			37
							106	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 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
11	2730	X	675	-0-	-2055	-0-	15	1	647	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	2821	X	563	-0-	-2258	-0-	12	1	540	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	2821	X	639	-0-	-2182	-0-	14	1	614	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
02	1904	X	686	-0-	-1218	-0-	15	1	657	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	1612	X	700	-0-	-912	-0-	14	1	674	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	Y	12	12	1			4
							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	(I) 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	2280	X	1391	-0-		-889	-0-	30 25	1 9	1336	2	Y	23	18	1			8
12	2356	X	1569	-0-		-787	-0-	33 28	1 9	1508	2	Y	25	22	1			11
01	2325	X	1387	-0-		-938	-0-	30 22	1 9	1335	2	Y	20	22	1			9
02	1932	X	1217	-0-		-715	-0-	26 23	1 9	1168	2	Y	21	21	1			9
03	1581	X	270	-0-		-1311	-0-	6 4	1 9	260	2	Y	4	11	1			2
04	1530	X	140	-0-		-1390	-0-	3 2	1 9	135	2	Y	2	3	1			1

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	701	-0-		-1399	-0-	15 15	1 9	671	2	Y	14	16	1			5
12	2531	X	2531	-0-		-0-	-0-	54 52	1 9	2425	2	Y	47	31	1			21
01	2263	X	1910	-0-		-353	-0-	41 35	1 9	1834	2	Y	32	39	1			14
02	2169	X	2169	-0-		-0-	-0-	47 48	1 9	2074	2	Y	44	40	1			18
03	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	65 62	1 9	3041	2	Y	56	52	1			22
04	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	54 54	1 9	2534	2	Y	49	52	1			19

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
04	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	(I) 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	4350	X	3471	-0-		-879	-0-	66 52	1 9	3353	2	Y	47	51	1			16
12	4495	X	3245	-0-		-1250	-0-	68 64	1 9	3113	2	Y	58	49	1			25
01	3906	X	3291	-0-		-615	-0-	65 63	1 9	3163	2	Y	57	54	1			28
02	3528	X	3285	-0-		-243	-0-	61 63	1 9	3161	2	Y	57	57	1			28
03	4085	X	4085	-0-		-0-	-0-	80 75	1 9	3930	2	Y	68	61	1			35
04	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	72 61	1 9	3599	2	Y	55	31	1			59

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

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
11	4260	X	3830	-0-		-430	-0-		74	1	3711	2	Y	41	45	1			13
									45	9									
12	4402	X	3575	-0-		-827	-0-		75	1	3444	2	Y	51	42	1			22
									56	9									
01	4402	X	3656	-0-		-746	-0-		72	1	3528	2	Y	51	48	1			25
									56	9									
02	3752	X	3497	-0-		-255	-0-		65	1	3379	2	Y	48	50	1			23
									53	9									
03	4154	X	3972	-0-		-182	-0-		78	1	3837	2	Y	52	49	1			26
									57	9									
04	3840	X	3558	-0-		-282	-0-		69	1	3443	2	Y	42	23	1			45
									46	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

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
11	5040	X	4461	-0-		-579	-0-		86	1	4347	2	Y	25	27	1			8
									28	9									
12	4960	X	4384	-0-		-576	-0-		93	1	4256	2	Y	32	26	1			14
									35	9									
01	4805	X	3976	-0-		-829	-0-		79	1	3865	2	Y	29	29	1			14
									32	9									
02	4340	X	4027	-0-		-313	-0-		75	1	3920	2	Y	29	29	1			14
									32	9									
03	4774	X	4668	-0-		-106	-0-		93	1	4540	2	Y	32	29	1			17
									35	9									
04	4470	X	4252	-0-		-218	-0-		83	1	4140	2	Y	26	15	1			28
									29	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

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
11	4950	X	4812	-0-		-138	-0-		92	1	4642	2	Y	71	74	1			23
									78	9									
12	4960	X	4958	-0-		-2	-0-		104	1	4748	2	Y	96	78	1			41
									106	9									
01	4867	X	4670	-0-		-197	-0-		91	1	4481	2	Y	89	86	1			44
									98	9									
02	4480	X	4338	-0-		-142	-0-		80	1	4167	2	Y	83	86	1			41
									91	9									
03	5317	X	5317	-0-		-0-	-0-		104	1	5107	2	Y	96	87	1			50
									106	9									
04	4955	X	4955	-0-		-0-	-0-		96	1	4772	2	Y	79	45	1			84
									87	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	950	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	748	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
03	1023	N	245	-0-	-778	-0-	10	1	231	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	25	1	556	2	Y	7	6	1			3
							8	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
11	4800	X	2936	-0-	-1864	-0-	120	1	2773	2	Y	39	32	1			21
							43	9									
12	5022	X	4637	-0-	-385	-0-	183	1	4373	2	Y	74	73	1			22
							81	9									
01	5022	X	4316	-0-	-706	-0-	158	1	4080	2	Y	71	63	1			30
							78	9									
02	4536	X	3391	-0-	-1145	-0-	132	1	3200	2	Y	54	58	1			26
							59	9									
03	4650	X	3243	-0-	-1407	-0-	138	1	3050	2	Y	50	52	1			24
							55	9									
04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	160	1	3575	2	Y	44	52	1			16
							48	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
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	2	Y	33	31	1			18
							36	9									
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	99	1	2379	2	Y	40	46	1			12
							44	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	Y	40	35	1			17
							44	9									
02	2156	N	1599	-0-	-557	-0-	62	1	1509	2	Y	25	30	1			12
							28	9									
03	2387	N	1382	-0-	-1005	-0-	59	1	1300	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
04	2310	N	1274	-0-	-1036	-0-	54	1	1203	2	Y	15	19	1			6
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	109	1	2596	2	Y	55	38	1			17
							61	9									
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	117	1	3009	2	Y	66	55	1			28
							73	9									
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	684	2	Y	14	36	1			6
							15	9									
03	2759	X	1238	-0-	-1521	-0-	53	1	1159	2	Y	24	18	1			12
							26	9									
04	3090	X	1451	-0-	-1639	-0-	61	1	1367	2	Y	21	25	1			8
							23	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4380	X	3258	-0-	-1122	-0-	134	1	3080	2	Y	40	19	1			22
							44	9									
12	4526	X	3510	-0-	-1016	-0-	139	1	3314	2	Y	52	58	1			16
							57	9									
01	3813	X	3179	-0-	-634	-0-	117	1	3009	2	Y	48	44	1			20
							53	9									
02	3052	X	2866	-0-	-186	-0-	112	1	2708	2	Y	42	42	1			20
							46	9									
03	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	129	1	2842	2	Y	43	42	1			21
							47	9									
04	3390	X	2394	-0-	-996	-0-	101	1	2264	2	Y	26	37	1			10
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

11	3360	X	2661	-0-	-699	-0-	109	1	2513	2	Y	35	32	1			19
							39	9									
12	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	109	1	2606	2	Y	44	50	1			13
							48	9									
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	115	1	2964	2	Y	52	43	1			22
							57	9									
02	2548	X	2252	-0-	-296	-0-	88	1	2124	2	Y	36	41	1			17
							40	9									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	128	1	2819	2	Y	46	41	1			22
							51	9									
04	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	105	1	2341	2	Y	29	40	1			11
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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
11	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1755	2	52	9	Y	47					184
12	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	1803	2	77	9	Y	70	126	1			128
01	2418	N	1894	-0-	-524	-0-	1838	2	56	9	Y	51					179
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	2	53	9	Y	48					227
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2004	2	40	9	Y	36					263
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	Y	2					265

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	15747	-0-	-633	-0-	15603	2	144	9	Y	131	118	1			73
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16045	2	178	9	Y	162	186	1			49
01	16647	X	13208	-0-	-3439	-0-	13059	2	149	9	Y	135	127	1			57
02	15036	X	13763	-0-	-1273	-0-	13613	2	150	9	Y	136	128	1			65
03	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16556	2	178	9	Y	162	147	1			80
04	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17396	2	138	9	Y	125	161	1			44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	841	2	22	9	Y	20					78
12	961	N	489	-0-	-472	-0-	470	2	19	9	Y	17	53	1			42
01	1395	N	515	-0-	-880	-0-	501	2	14	9	Y	13					55
02	812	N	266	-0-	-546	-0-	258	2	8	9	Y	7					62
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	408	2	8	9	Y	7					69
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					69

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14474	2	138	9	Y	125	116	1			69
12	15469	X	15429	-0-	-40	-0-	15255	2	174	9	Y	158	179	1			48
01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15808	2	184	9	Y	167	146	1			69
02	14168	X	14068	-0-	-100	-0-	13910	2	158	9	Y	144	144	1			69
03	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15690	2	173	9	Y	157	153	1			73
04	15480	X	13531	-0-	-1949	-0-	13421	2	110	9	Y	100	136	1			37

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

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	711	817	1			433
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	916	840	1			509
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	796	799	1			506
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	692	897	1			301
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	1010	1			165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	732	495	1			402

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

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
04	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

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					111
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					111
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					111
*02	T. A.		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					111
03	T. A.		77	-0-	77	191	77	2			Y	-0-					111
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	57	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	Y	-0-					-0-

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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	193	2	Y	5	7	1			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	210	2	Y	7	5	1			2
01	465	N	192	-0-	-273	-0-	19 6	1 9	167	2	Y	5	5	1			2
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	18 6	1 9	145	2	Y	5	5	1			2
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	14 6	1 9	142	2	Y	5	5	1			2
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	12 6	1 9	124	2	Y	5	5	1			2

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
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	183 9	1 9	1672	2	Y	8	9	1			1
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	183 10	1 9	1620	2	Y	9	7	1			3
01	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	146 6	1 9	1253	2	Y	5	6	1			2
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	188 8	1 9	1541	2	Y	7	7	1			2
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	194 10	1 9	1974	2	Y	9	8	1			3
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	1620	2	Y	7	7	1			3

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
11	3060	X	2284	-0-	-776	-0-	81 41	1 9	2162	2	Y	37	39	1			11
12	3162	X	2262	-0-	-900	-0-	83 41	1 9	2138	2	Y	37	38	1			10
01	2976	X	1808	-0-	-1168	-0-	68 36	1 9	1704	2	Y	33	35	1			8
02	2688	X	1530	-0-	-1158	-0-	57 28	1 9	1445	2	Y	25	27	1			6
03	2511	X	1826	-0-	-685	-0-	47 35	1 9	1744	2	Y	32	28	1			10
04	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	45 39	1 9	1983	2	Y	35	34	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
11	1980	N	1890	-0-		-90		-0-		66	1	1776	2	Y	44	48	1			13
										48	9									
12	2046	N	1927	-0-		-119		-0-		70	1	1805	2	Y	47	47	1			13
										52	9									
01	2046	N	1915	-0-		-131		-0-		71	1	1789	2	Y	50	50	1			13
										55	9									
02	1764	N	1683	-0-		-81		-0-		62	1	1578	2	Y	39	42	1			10
										43	9									
03	1922	N	1876	-0-		-46		-0-		48	1	1775	2	Y	48	43	1			15
										53	9									
04	1860	N	1804	-0-		-56		-0-		39	1	1715	2	Y	45	46	1			14
										50	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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-
04	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

11	2190	N	1903	-0-		-287		-0-		68	1	1831	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
12	2945	N	2945	-0-		-0-		-0-		109	1	2828	2	Y	7	6	1			2
										8	9									
01	2573	N	1413	-0-		-1160		-0-		54	1	1355	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
02	1764	N	1755	-0-		-9		-0-		66	1	1685	2	Y	4	4	1			1
										4	9									
03	3100	N	3115	-0-		15		15		82	1	3023	2	Y	9	7	1			3
										10	9									
04	1380	N	1235	-0-		-145		-0-		27	1	1205	2	Y	3	5	1			1
										3	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

11	2440	N	2440	-0-		-0-		-0-		83	1	2225	2	Y	120	125	1			36
										132	9									
12	2523	N	2523	-0-		-0-		-0-		89	1	2292	2	Y	129	130	1			35
										142	9									
01	2449	N	2423	-0-		-26		-0-		87	1	2189	2	Y	134	135	1			34
										147	9									
02	2212	N	1972	-0-		-240		-0-		71	1	1792	2	Y	99	107	1			26
										109	9									
03	2449	N	2173	-0-		-276		-0-		54	1	1991	2	Y	116	105	1			37
										128	9									
04	2340	N	2094	-0-		-246		-0-		44	1	1929	2	Y	110	113	1			34
										121	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	76	1	1975	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2015	N	1357	-0-	-658	-0-	52	1	1302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1848	N	953	-0-	-895	-0-	36	1	916	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2046	N	1181	-0-	-865	-0-	31	1	1147	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	58	1	2577	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1680	-0-	-600	-0-	59	1	1596	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	2356	X	1246	-0-	-1110	-0-	46	1	1180	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	66	1	2424	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
04	1830	X	1331	-0-	-499	-0-	29	1	1280	2	Y	20	26	1			6
							22	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

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
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	91	1	2443	2	Y	51	52	1			15
							56	9									
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	102	1	2652	2	Y	58	57	1			16
							64	9									
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	84	1	2125	2	Y	50	53	1			13
							55	9									
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	73	1	1856	2	Y	38	41	1			10
							42	9									
03	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	59	1	2186	2	Y	50	44	1			16
							55	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	53	1	2330	2	Y	51	51	1			16
							56	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	2	Y	31	34	1			9
							34	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	83	1	2148	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2633	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	78	1	1990	2	Y	26	29	1			7
							29	9									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	73	1	2685	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	53	1	2345	2	Y	32	34	1			10
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	39	1	1000	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	34	1	875	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1017	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	22	1	972	2	Y	16	17	1			5
							18	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	2	Y	47	47	1			14
							52	9									
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	99	1	2556	2	Y	51	51	1			14
							56	9									
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	99	1	2499	2	Y	55	55	1			14
							61	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	2	Y	35	40	1			9
							39	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	53	1	1967	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	32	35	1			10
							35	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	68	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	74	1	1918	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	70	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	63	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	42	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	39	1	1713	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	73	1	1968	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	77	1	1985	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	77	1	1952	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	70	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	56	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	2	Y	-0-					-0-

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
11	2430	N	2261	-0-	-169	-0-	81	1	2180	2	Y	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	2299	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2057	-0-	-392	-0-	79	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1645	-0-	-455	-0-	62	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1783	-0-	-604	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2250	2	13	9	Y	12	21	1			21
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18	22	1			17
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					17
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	22	1			14
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	Y	45					59
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	2	11	9	Y	10	35	1			34

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
11	1830	N	1583	-0-	-247	-0-	56	1	1497	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
12	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	58	1	1506	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1844	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	33	34	1			9
							36	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	55	1	2011	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	39	40	1			12
							43	9									

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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-

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
11	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	211	1	1927	2	Y	39	50	1			3
							43	9									
12	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	227	1	2015	2	Y	50	38	1			15
							55	9									
01	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	238	1	2038	2	Y	37	39	1			13
							41	9									
02	2044	N	628	-0-	-1416	-0-	66	1	539	2	Y	21	27	1			7
							23	9									
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	180	1	4820	2	Y	154	167	1			46
							169	9									
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	191	1	4959	2	Y	158	161	1			43
							174	9									
01	4929	X	3353	-0-	-1576	-0-	123	1	3106	2	Y	113	127	1			29
							124	9									
02	4452	X	2534	-0-	-1918	-0-	93	1	2358	2	Y	75	84	1			20
							83	9									
03	4929	X	2944	-0-	-1985	-0-	75	1	2769	2	Y	91	82	1			29
							100	9									
04	4770	X	3448	-0-	-1322	-0-	73	1	3255	2	Y	109	104	1			34
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2130	N	869	-0-		-1261	-0-	247	1	604	2	Y	16	22	1			5
								18	9									
12	2387	N	963	-0-		-1424	-0-	267	1	676	2	Y	18	18	1			5
								20	9									
01	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	408	1	1370	2	Y	40	35	1			10
								44	9									
02	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	218	1	1063	2	Y	28	31	1			7
								31	9									
03	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	233	1	953	2	Y	28	26	1			9
								31	9									
04	3000	N	3062	-0-		62	62	563	1	2425	2	Y	67	55	1			21
								74	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	504	-0-		-306	-0-	18	1	482	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	775	N	498	-0-		-277	-0-	18	1	476	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	620	N	527	-0-		-93	-0-	20	1	503	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	476	N	383	-0-		-93	-0-	14	1	366	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	496	N	405	-0-		-91	-0-	11	1	391	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	510	N	285	-0-		-225	-0-	6	1	277	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2558	-0-		-502	-0-	90	1	2422	2	Y	42	44	1			13
								46	9									
12	2821	X	2326	-0-		-495	-0-	85	1	2198	2	Y	39	41	1			11
								43	9									
01	2821	X	2194	-0-		-627	-0-	82	1	2068	2	Y	40	41	1			10
								44	9									
02	2464	X	2000	-0-		-464	-0-	74	1	1889	2	Y	34	35	1			9
								37	9									
03	2728	X	2334	-0-		-394	-0-	60	1	2229	2	Y	41	37	1			13
								45	9									
04	2550	X	2251	-0-		-299	-0-	49	1	2158	2	Y	40	41	1			12
								44	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	314	1	2868	2	Y	26	34	1			2
								29	9									
12	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-	371	1	3294	2	Y	34	26	1			10
								37	9									
01	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-	464	1	3979	2	Y	26	27	1			9
								29	9									
02	4191	X	4191	-0-		-0-	-0-	452	1	3709	2	Y	27	27	1			9
								30	9									
03	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	390	1	3975	2	Y	29	27	1			11
								32	9									
04	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	329	1	3397	2	Y	25	26	1			10
								28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	96	1	2580	2	Y	23	22	1			7
							25	9									
12	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	109	1	2822	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
01	3038	X	2323	-0-	-715	-0-	88	1	2210	2	Y	23	24	1			6
							25	9									
02	2520	X	2396	-0-	-124	-0-	90	1	2284	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
03	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	57	1	2112	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	55	1	2439	2	Y	23	22	1			7
							25	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	136	1	3648	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
12	3689	X	2471	-0-	-1218	-0-	91	1	2368	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
01	3689	X	2811	-0-	-878	-0-	107	1	2686	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	3332	X	2648	-0-	-684	-0-	100	1	2534	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	88	1	3233	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
04	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	64	1	2824	2	Y	15	16	1			5
							17	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	100	1	2690	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	107	1	2774	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	87	1	2190	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	86	1	2188	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	72	1	2644	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	49	1	2169	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2877	-0-	-783	-0-	284	1	2593	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2078	-0-	-1239	-0-	211	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	1261	-0-	-2149	-0-	132	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1152	-0-	-1928	-0-	125	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	387	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	344	1	3559	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	163	-0-	-287	-0-	154	2	9	9	Y	8					31
12	310	X	138	-0-	-172	-0-	119	2	19	9	Y	17	22	1			26
01	310	X	174	-0-	-136	-0-	154	2	20	9	Y	18	28	1			16
02	196	X	160	-0-	-36	-0-	152	2	8	9	Y	7					23
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	Y	6	19	1			10
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	Y	16					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	788	-0-	-322	-0-	75	1	682	2	Y	28	36	1			2
							31	9									
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	82	1	723	2	Y	36	27	1			11
							40	9									
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	82	1	702	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	627	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	68	1	696	2	Y	31	29	1			12
							34	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	28	28	1			12
							31	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

11	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	60	1	1617	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	63	1	1642	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	7501	-0-	4401	4401	286	1	7215	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5867	-0-	3067	7468	222	1	5645	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6420	-0-	3320	10788	170	1	6250	2	Y	-0-					-0-
04	17029	X	6241	-0-	-10788	-0-	138	1	6103	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	41	1	1054	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	42	1	1050	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	38	1	970	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1085	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	23	1	1035	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	96	1	2580	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	96	1	2480	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2728	N	2154	-0-	-574	-0-	82	1	2064	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2520	N	1966	-0-	-554	-0-	74	1	1886	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2573	N	2172	-0-	-401	-0-	57	1	2107	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	44	1	1941	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2463	N	2463	-0-		-0-	-0-	88	1	2364	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
12	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	66	1	1718	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
01	1395	N	1323	-0-		-72	-0-	50	1	1265	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	79	1	1995	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
03	3100	N	4595	-0-		1495	1495	121	1	4450	2	Y	22	17	1			7
								24	9									
04	3000	N	2113	-0-		-887	608	46	1	2057	2	Y	9	13	1			3
								10	9									

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
11	3390	X	3320	-0-		-70	-0-	119	1	3197	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	3503	X	3394	-0-		-109	-0-	126	1	3262	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	3503	X	2422	-0-		-1081	-0-	92	1	2326	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	3108	X	2165	-0-		-943	-0-	82	1	2080	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	3441	X	2873	-0-		-568	-0-	76	1	2794	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	3330	X	3120	-0-		-210	-0-	69	1	3047	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

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
11	725	N	725	-0-		-0-	-0-	661	2	64	9	Y	58					172
12	662	N	662	-0-		-0-	-0-	637	2	25	9	Y	23					195
01	827	N	827	-0-		-0-	-0-	787	2	40	9	Y	36	101	1			130
02	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	1148	2	23	9	Y	21					151
03	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					Y	-0-					151
04	690	N	-0-	-0-		-690	-0-					Y	-0-					151

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
11	433	N	433	-0-		-0-	-0-	16	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-		-0-	-0-	17	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-		-0-	-0-	17	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-		-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-		-49	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-		-66	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					-0-

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. 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
11	313	N	313	-0-		-0-	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-		-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-		-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-		-0-	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-		-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-		-0-	-0-	6	1	270	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	38	1	960	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	29	1	729	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

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
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	87	1	799	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	98	1	866	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	95	1	812	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	87	1	712	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	76	1	778	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	73	1	752	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

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
11	1020	N	411	-0-	-609	-0-	119	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	357	-0-	-697	-0-	101	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	205	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	218	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	179	1	772	2	Y	-0-					-0-

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
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	17	1	446	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	17	1	435	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	15	1	371	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	15	1	382	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	10	1	381	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	8	1	362	2	Y	4	4	1			1
							4	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

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
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	644	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	74	1	658	2	Y	23	17	1			7
							25	9									
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	72	1	616	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	63	1	520	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	56	1	566	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	51	1	530	2	Y	17	17	1			7
							19	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

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
11	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	162	1	4345	2	Y	49	52	1			15
							54	9									
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	182	1	4724	2	Y	55	55	1			15
							61	9									
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	193	1	4871	2	Y	63	62	1			16
							69	9									
02	4564	X	4428	-0-	-136	-0-	166	1	4208	2	Y	49	52	1			13
							54	9									
03	5053	X	3935	-0-	-1118	-0-	103	1	3781	2	Y	46	44	1			15
							51	9									
04	4980	X	3769	-0-	-1211	-0-	82	1	3639	2	Y	44	45	1			14
							48	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

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
11	2400	X	2188	-0-	-212	-0-	210	1	1915	2	Y	57	60	1			17
							63	9									
12	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	209	1	1854	2	Y	55	57	1			15
							61	9									
01	2449	X	2135	-0-	-314	-0-	216	1	1853	2	Y	60	60	1			15
							66	9									
02	2212	X	2030	-0-	-182	-0-	214	1	1760	2	Y	51	53	1			13
							56	9									
03	2449	X	2085	-0-	-364	-0-	181	1	1840	2	Y	58	53	1			18
							64	9									
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	168	1	1739	2	Y	54	55	1			17
							59	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

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
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	218	1	1994	2	Y	13	17	1			1
							14	9									
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	207	1	1831	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	210	1	1805	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1932	N	1760	-0-	-172	-0-	190	1	1558	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	190	1	1939	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	190	1	1965	2	Y	13	13	1			5
							14	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1433	-0-	-613	-0-	53	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1493	-0-	-553	-0-	57	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	999	-0-	-905	-0-	38	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	28	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	24	1	1046	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	477	-0-	-3	-0-	17	1	456	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	18	1	470	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	10	1	464	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	80	1	734	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	85	1	750	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	85	1	729	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	79	1	651	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	72	1	737	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	69	1	714	2	Y	22	22	1			7
							24	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	841	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	891	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	763	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	22	1	820	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	18	1	785	2	Y	28	29	1			9
							31	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	65	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	55	1	1415	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	54	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1205	-0-	-335	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	36	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	27	1	1194	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	981	-0-	-9	-0-	35	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	37	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	33	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	26	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	20	1	890	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1334	-0-	-646	-0-	47	1	1251	2	Y	33	33	1			10
							36	9									
12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	55	1	1427	2	Y	39	38	1			11
							43	9									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	2	Y	39	40	1			10
							43	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	31	33	1			8
							34	9									
03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	34	1	1253	2	Y	35	32	1			11
							39	9									
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	29	1	1307	2	Y	36	36	1			11
							40	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 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
11	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	697	-0-	-255	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	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
11	1890	N	1314	-0-	-576	-0-	47	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	49	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	50	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	45	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	10	1	255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	8	1	206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	6	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2076	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	79	1	2036	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	90	1	2256	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	81	1	2064	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	62	1	2272	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2234	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	109	1	997	2	Y	42	54	1			3
							46	9									
12	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	105	1	933	2	Y	54	41	1			16
							59	9									
01	1178	N	771	-0-	-407	-0-	76	1	651	2	Y	40	42	1			14
							44	9									
02	1064	N	644	-0-	-420	-0-	65	1	532	2	Y	43	42	1			15
							47	9									
03	1085	N	621	-0-	-464	-0-	51	1	520	2	Y	45	43	1			17
							50	9									
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	50	1	520	2	Y	43	42	1			18
							47	9									

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

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
11	540	N	535	-0-	-5	-0-		51	1	469	2	Y	14	18	1			1
								15	9									
12	558	N	551	-0-	-7	-0-		54	1	477	2	Y	18	14	1			5
								20	9									
01	558	N	532	-0-	-26	-0-		54	1	463	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-		51	1	420	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
03	558	N	530	-0-	-28	-0-		46	1	466	2	Y	16	15	1			6
								18	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-		44	1	452	2	Y	14	14	1			6
								15	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

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
11	1980	N	1758	-0-	-222	-0-		63	1	1689	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-		101	1	2604	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		74	1	1861	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	1652	N	1241	-0-	-411	-0-		47	1	1191	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
03	2728	N	1243	-0-	-1485	-0-		33	1	1207	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1890	N	1356	-0-	-534	-0-		30	1	1322	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

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
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-		15	1	402	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
12	434	N	419	-0-	-15	-0-		15	1	395	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	434	N	432	-0-	-2	-0-		16	1	407	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	392	N	377	-0-	-15	-0-		14	1	355	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-		13	1	478	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-		9	1	410	2	Y	8	9	1			2
								9	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-		281	1	2569	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
12	2883	X	2292	-0-	-591	-0-		232	1	2053	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
01	2914	X	2713	-0-	-201	-0-		282	1	2423	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	2660	X	2280	-0-	-380	-0-		247	1	2027	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
03	2945	X	2696	-0-	-249	-0-		240	1	2448	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
04	2850	X	2685	-0-	-165	-0-		236	1	2441	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

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
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	296	1	722	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	367	1	930	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	242	1	814	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	150	1	729	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	159	1	650	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	124	1	534	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	84	1	2259	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	86	1	2227	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	86	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1953	-0-	-175	-0-	74	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	54	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	42	1	1862	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	64	1	1709	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	68	1	1758	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	68	1	1716	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	46	1	1711	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	2	Y	19	19	1			6
							21	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

11	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	114	1	3055	2	Y	43	44	1			13
							47	9									
12	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	121	1	3146	2	Y	47	47	1			13
							52	9									
01	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	127	1	3198	2	Y	51	51	1			13
							56	9									
02	3136	X	2655	-0-	-481	-0-	99	1	2516	2	Y	36	40	1			9
							40	9									
03	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	74	1	2740	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
04	3270	X	2092	-0-	-1178	-0-	45	1	2014	2	Y	30	34	1			9
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	91	1	2453	2	Y	30	28	1			9
							33	9									
12	2449	X	1673	-0-	-776	-0-	61	1	1589	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
01	2449	X	1361	-0-	-1088	-0-	51	1	1290	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
02	2212	X	1072	-0-	-1140	-0-	40	1	1019	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
03	2449	X	1082	-0-	-1367	-0-	28	1	1039	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	2370	X	1002	-0-	-1368	-0-	22	1	966	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	24	1	655	2	Y	29	30	1			9
							32	9									
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	25	1	653	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	25	1	634	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	22	1	549	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	17	1	617	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	13	1	583	2	Y	27	28	1			8
							30	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	79	1	726	2	Y	44	57	1			3
							48	9									
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	57	43	1			17
							63	9									
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	Y	43	45	1			15
							47	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	673	2	Y	46	45	1			16
							51	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	Y	49	46	1			19
							54	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	45	45	1			19
							50	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2028	-0-	-522	-0-	197	1	1803	2	Y	25	32	1			2
							28	9									
12	2263	N	1868	-0-	-395	-0-	186	1	1649	2	Y	30	23	1			9
							33	9									
01	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	191	1	1642	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
02	1904	N	1571	-0-	-333	-0-	167	1	1375	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	158	1	1611	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	146	1	1511	2	Y	26	26	1			11
							29	9									

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

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
11	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	37	1	990	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
12	1054	N	1018	-0-		-36	-0-	38	1	972	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
01	1054	N	1019	-0-		-35	-0-	39	1	971	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	980	N	912	-0-		-68	-0-	34	1	870	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	1023	N	1007	-0-		-16	-0-	26	1	973	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
04	990	N	980	-0-		-10	-0-	21	1	951	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

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
11	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	211	1	1924	2	Y	14	17	1			1
								15	9									
12	2015	N	1918	-0-		-97	-0-	193	1	1710	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
01	2015	N	1994	-0-		-21	-0-	207	1	1774	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
02	2016	N	1461	-0-		-555	-0-	157	1	1289	2	Y	14	13	1			5
								15	9									
03	1922	N	1362	-0-		-560	-0-	120	1	1224	2	Y	16	15	1			6
								18	9									
04	1920	N	1251	-0-		-669	-0-	109	1	1125	2	Y	15	15	1			6
								17	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

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
11	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	88	1	2369	2	Y	36	37	1			11
								40	9									
12	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-	83	1	2142	2	Y	32	34	1			9
								35	9									
01	2339	N	2339	-0-		-0-	-0-	88	1	2210	2	Y	37	37	1			9
								41	9									
02	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	81	1	2065	2	Y	31	32	1			8
								34	9									
03	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	59	1	2185	2	Y	35	32	1			11
								39	9									
04	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	47	1	2104	2	Y	33	34	1			10
								36	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1560	N	1064	-0-		-496	-0-	37	1	983	2	Y	40	42	1			12
								44	9									
12	1271	N	1077	-0-		-194	-0-	38	1	994	2	Y	41	42	1			11
								45	9									
01	1147	N	1122	-0-		-25	-0-	41	1	1028	2	Y	48	47	1			12
								53	9									
02	980	N	930	-0-		-50	-0-	34	1	857	2	Y	35	38	1			9
								39	9									
03	1085	N	1001	-0-		-84	-0-	25	1	931	2	Y	41	37	1			13
								45	9									
04	1080	N	849	-0-		-231	-0-	18	1	794	2	Y	34	36	1			11
								37	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	73	1	1957	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	70	1	1822	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	82	1	2064	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	61	1	1541	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	38	1	1671	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

11	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	82	1	2214	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2090	-0-	-483	-0-	78	1	2012	2	Y	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2238	-0-	-86	-0-	85	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	63	1	2331	2	Y	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	87	1	3869	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	301	1	2751	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	328	1	2911	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	307	1	2633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	281	1	2309	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	253	1	2573	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	240	1	2475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 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
11	1200	N	1031	-0-	-169		-0-	35	1	941	2	Y	50	52	1			15
								55	9									
12	1147	N	1075	-0-	-72		-0-	38	1	979	2	Y	53	53	1			15
								58	9									
01	1085	N	1011	-0-	-74		-0-	36	1	914	2	Y	55	56	1			14
								61	9									
02	952	N	870	-0-	-82		-0-	31	1	793	2	Y	42	45	1			11
								46	9									
03	1085	N	947	-0-	-138		-0-	24	1	868	2	Y	50	45	1			16
								55	9									
04	990	N	851	-0-	-139		-0-	18	1	785	2	Y	44	46	1			14
								48	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

11	420	N	392	-0-	-28		-0-	36	1	328	2	Y	25	32	1			2
								28	9									
12	434	N	422	-0-	-12		-0-	39	1	348	2	Y	32	24	1			10
								35	9									
01	434	N	409	-0-	-25		-0-	40	1	344	2	Y	23	25	1			8
								25	9									
02	367	N	367	-0-	-0-		-0-	37	1	301	2	Y	26	25	1			9
								29	9									
03	434	N	426	-0-	-8		-0-	35	1	361	2	Y	27	26	1			10
								30	9									
04	400	N	400	-0-	-0-		-0-	33	1	338	2	Y	26	25	1			11
								29	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

11	1650	N	1640	-0-	-10		-0-	151	1	1384	2	Y	95	99	1			28
								105	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-		-0-	175	1	1547	2	Y	110	108	1			30
								121	9									
01	1705	N	1662	-0-	-43		-0-	161	1	1382	2	Y	108	110	1			28
								119	9									
02	1540	N	1265	-0-	-275		-0-	129	1	1056	2	Y	73	82	1			19
								80	9									
03	1767	N	1406	-0-	-361		-0-	117	1	1191	2	Y	89	80	1			28
								98	9									
04	1620	N	1468	-0-	-152		-0-	121	1	1248	2	Y	90	90	1			28
								99	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2322	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	2263	N	1602	-0-	-661	-0-	60	1	1518	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
02	2044	N	2010	-0-	-34	-0-	75	1	1910	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
03	2263	N	1888	-0-	-375	-0-	49	1	1811	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	2	Y	25	25	1			8
							28	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	439	-0-	-221	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

11	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	52	1	1404	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
12	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	57	1	1476	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	64	1	1609	2	Y	36	35	1			9
							40	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
03	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	26	1	972	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	1650	N	1149	-0-	-501	-0-	25	1	1099	2	Y	23	23	1			7
							25	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	79	1	725	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	83	1	738	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	77	1	664	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	77	1	631	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	72	1	737	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	68	1	1825	2	Y	30	33	1			9
							33	9									
12	2356	N	1651	-0-	-705	-0-	60	1	1562	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
01	2418	N	1239	-0-	-1179	-0-	46	1	1170	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
02	1792	N	1381	-0-	-411	-0-	51	1	1306	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	60	1	2196	2	Y	38	32	1			12
							42	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2072	2	Y	35	36	1			11
							39	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	50	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	51	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	806	-0-	-314	-0-	31	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	585	-0-	-655	-0-	15	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	22	1	972	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	77	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	85	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	86	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	76	1	1943	2	Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	62	1	2287	2	Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

11	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	68	1	1832	2	Y	57	59	1			17
							63	9									
12	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	72	1	1861	2	Y	59	60	1			16
							65	9									
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	79	1	1983	2	Y	70	68	1			18
							77	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	77	1	1952	2	Y	61	63	1			16
							67	9									
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	2	Y	82	72	1			26
							90	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	58	1	2570	2	Y	84	84	1			26
							92	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	76	1	1965	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	62	1	1556	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2016	N	1356	-0-	-660	-0-	51	1	1302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	47	1	1744	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	33	1	1460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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. 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
11	2940	N	2763	-0-		-177	-0-	272	1	2488	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
12	2976	N	2016	-0-		-960	-0-	204	1	1808	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
01	2697	N	1719	-0-		-978	-0-	179	1	1537	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	2576	N	475	-0-		-2101	-0-	51	1	420	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	3100	N	3510	-0-		410	410	313	1	3191	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
04	1650	N	867	-0-		-783	-0-	76	1	787	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	85	1	2294	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2413	-0-		-284	-0-	90	1	2323	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2092	-0-		-605	-0-	80	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2081	-0-		-131	-0-	79	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2010	-0-		-408	-0-	53	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-		-0-	-0-	54	1	2400	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	52	1	1389	2	Y	85	86	1			25
								94	9									
12	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	49	1	1261	2	Y	80	83	1			22
								88	9									
01	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	53	1	1325	2	Y	91	90	1			23
								100	9									
02	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	55	1	1391	2	Y	86	87	1			22
								95	9									
03	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	38	1	1410	2	Y	94	86	1			30
								103	9									
04	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	30	1	1342	2	Y	86	89	1			27
								95	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	930	N	794	-0-		-136	-0-	78	1	709	2	Y	6	8	1			-0-
								7	9									
12	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	172	1	1525	2	Y	8	6	1			2
								9	9									
01	930	N	842	-0-		-88	-0-	87	1	748	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
02	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	150	1	1232	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
03	1705	N	1327	-0-		-378	-0-	118	1	1202	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
04	843	N	843	-0-		-0-	-0-	74	1	761	2	Y	7	6	1			3
								8	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	153	N	153	-0-		-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-		-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-		-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-		-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-		-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-		-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-

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
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2					9
12	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1142	2	7	9	Y	6	7	1			8
01	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1029	2	7	9	Y	6	9	1			5
02	1204	N	1017	-0-	-187	-0-	1013	2	4	9	Y	4					9
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	Y	3	8	1			4
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5					9

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	82	1	2208	2	Y	43	46	1			13
							47	9									
12	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	85	1	2190	2	Y	43	44	1			12
							47	9									
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	91	1	2302	2	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	80	1	2042	2	Y	39	42	1			10
							43	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	65	1	2380	2	Y	50	44	1			16
							55	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	52	1	2306	2	Y	46	48	1			14
							51	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

11	750	N	722	-0-	-28	-0-	26	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	27	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	28	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	25	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	15	1	670	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1147	N	963	-0-	-184	-0-	36	1	923	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	36	1	927	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	23	1	850	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	21	1	917	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	197 44	1 9	5281	2	Y	40	42	1			12
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	205 47	1 9	5297	2	Y	43	43	1			12
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	181 43	1 9	4561	2	Y	39	41	1			10
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	203 47	1 9	5147	2	Y	43	42	1			11
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	127 45	1 9	4683	2	Y	41	39	1			13
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	131 56	1 9	5798	2	Y	51	48	1			16

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

11	870	N	618	-0-	-252	-0-	61	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	688	-0-	-397	-0-	70	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	510	-0-	-575	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	46	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

11	360	X	343	-0-	-17	-0-	12 7	1 9	324	2	Y	6	7	1			2
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	376	2	Y	8	8	1			2
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	619	2	Y	15	13	1			4
02	364	X	293	-0-	-71	-0-	11 7	1 9	275	2	Y	6	8	1			2
03	403	X	312	-0-	-91	-0-	8 7	1 9	297	2	Y	6	6	1			2
04	630	X	293	-0-	-337	-0-	6 7	1 9	280	2	Y	6	6	1			2

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23 22	1 9	623	2	Y	20	21	1			6
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25 23	1 9	637	2	Y	21	21	1			6
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	641	2	Y	23	23	1			6
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	20 18	1 9	517	2	Y	16	18	1			4
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	12 18	1 9	455	2	Y	16	15	1			5
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	10 15	1 9	429	2	Y	14	15	1			4

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	930	N	813	-0-		-117	-0-	29	1	765	2	Y	17	18	1			5
								19	9									
12	1023	N	959	-0-		-64	-0-	35	1	900	2	Y	22	21	1			6
								24	9									
01	949	N	949	-0-		-0-	-0-	35	1	889	2	Y	23	23	1			6
								25	9									
02	865	N	865	-0-		-0-	-0-	32	1	813	2	Y	18	19	1			5
								20	9									
03	961	N	877	-0-		-84	-0-	23	1	831	2	Y	21	19	1			7
								23	9									
04	930	N	847	-0-		-83	-0-	18	1	808	2	Y	19	20	1			6
								21	9									

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
11	1530	N	1324	-0-		-206	-0-	47	1	1263	2	Y	13	14	1			4
								14	9									
12	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	66	1	1718	2	Y	21	19	1			6
								23	9									
01	1333	N	1329	-0-		-4	-0-	50	1	1259	2	Y	18	19	1			5
								20	9									
02	1232	N	1186	-0-		-46	-0-	44	1	1127	2	Y	14	15	1			4
								15	9									
03	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	42	1	1542	2	Y	21	18	1			7
								23	9									
04	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	29	1	1295	2	Y	17	19	1			5
								19	9									

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
11	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	97	1	886	2	Y	21	26	1			2
								23	9									
12	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	132	1	1172	2	Y	25	19	1			8
								28	9									
01	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	138	1	1179	2	Y	20	21	1			7
								22	9									
02	897	N	897	-0-		-0-	-0-	95	1	779	2	Y	21	21	1			7
								23	9									
03	953	N	953	-0-		-0-	-0-	83	1	845	2	Y	23	21	1			9
								25	9									
04	780	N	665	-0-		-115	-0-	57	1	585	2	Y	21	21	1			9
								23	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	1277	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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	357	2	23	9	Y	21	38	1			37
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	347	2	35	9	Y	32	39	1			30
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					30
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	248	2	40	9	Y	36	40	1			26
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14					40
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17	25	1			32

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

11	390	N	254	-0-	-136	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

11	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	46	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	50	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	44	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	27	1	1197	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	264	-0-	-36	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2250	N	691	-0-	-1559	-0-	198	1	483	2	Y	9	17	1			3
							10	9									
12	2511	N	1458	-0-	-1053	-0-	406	1	1029	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
01	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	480	1	1611	2	Y	35	32	1			9
							39	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1230	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	478	1	1956	2	Y	43	36	1			14
							47	9									
04	2070	N	1768	-0-	-302	-0-	327	1	1409	2	Y	29	34	1			9
							32	9									

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
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	355	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	357	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	263	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	303	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	229	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

11	270	X	132	-0-	-138	-0-	38	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	X	233	-0-	-139	-0-	66	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	X	301	-0-	-71	-0-	69	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	X	128	-0-	-208	-0-	22	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	X	245	-0-	-96	-0-	48	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	X	174	-0-	-126	-0-	33	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

11	3000	X	520	-0-	-2480	-0-	150	1	367	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	2914	X	655	-0-	-2259	-0-	184	1	465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	458	1	1539	2	Y	19	15	1			5
							21	9									
02	1596	X	1209	-0-	-387	-0-	204	1	993	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	578	1	2365	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	481	1	2071	2	Y	23	25	1			7
							25	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

11	480	N	403	-0-	-77	-0-	117	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	125	-0-	-239	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	27	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	113	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	132	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	101	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	83	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	62	1	268	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	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
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	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
11	2880	X	2436	-0-	-444	-0-	2435	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	2976	X	1641	-0-	-1335	-0-	1640	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2945	X	1498	-0-	-1447	-0-	1497	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2660	X	1825	-0-	-835	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
11	3000	N	2490	-0-	-510	3196	2478	2	12	9	Y	11	15	1			8
12	3100	N	2579	-0-	-521	2675	2568	2	11	9	Y	10	8	1			10
01	3100	N	2611	-0-	-489	2186	2599	2	12	9	Y	11	9	1			12
02	2800	N	2323	-0-	-477	1709	2315	2	8	9	Y	7	9	1			10
03	3100	N	2649	-0-	-451	1258	2638	2	11	9	Y	10	9	1			11
04	3000	N	2591	-0-	-409	849	2587	2	4	9	Y	4	9	1			6

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
11	2820	N	2714	-0-	-106	-0-	2699	2	15	9	Y	14	19	1			10
12	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	2761	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	2821	N	2556	-0-	-265	-0-	2539	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2367	2	11	9	Y	10	12	1			13
03	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	2524	2	13	9	Y	12	11	1			14
04	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2403	2	7	9	Y	6	12	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2608	2	4	9	Y	4	6	1			3
12	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2654	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	2616	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	2180	2	3	9	Y	3	4	1			4
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2545	2	3	9	Y	3	4	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	861	-0-	-175	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	957	-0-	-190	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	1001	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	69	1	1863	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	78	1	2024	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	78	1	1977	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	63	1	1598	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	54	1	1972	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	1506	2	22	9	Y	20	27	1			15
12	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1529	2	20	9	Y	18	15	1			18
01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	1			19
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	1305	2	17	9	Y	15	16	1			18
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1410	2	17	9	Y	15	14	1			19
04	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1335	2	10	9	Y	9	16	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	85	1	2277	2	Y	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	96	1	2475	2	Y	-0-					-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	110	1	2765	2	Y	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	2	Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	59	1	2606	2	Y	-0-					-0-

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

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
11	2940	X	2672	-0-		-268	-0-		96	1	2568	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
12	3100	X	2582	-0-		-518	-0-		96	1	2478	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
01	3100	X	2608	-0-		-492	-0-		99	1	2501	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
02	2800	X	2441	-0-		-359	-0-		92	1	2342	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
03	2883	X	2457	-0-		-426	-0-		65	1	2385	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
04	2930	X	2930	-0-		-0-	-0-		64	1	2858	2	Y	7	7	1			2
									8	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

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
11	720	N	630	-0-		-90	-0-		62	1	564	2	Y	4	6	1			-0-
									4	9									
12	713	N	646	-0-		-67	-0-		65	1	574	2	Y	6	4	1			2
									7	9									
01	713	N	590	-0-		-123	-0-		61	1	526	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
02	588	N	542	-0-		-46	-0-		58	1	478	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
03	651	N	558	-0-		-93	-0-		49	1	503	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
04	570	N	525	-0-		-45	-0-		46	1	475	2	Y	4	4	1			2
									4	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	4050	X	3131	-0-		-919	-0-		3122	2	9	9	Y	8					19
12	3348	X	2772	-0-		-576	-0-		2766	2	6	9	Y	5	15	1			9
01	3348	X	3082	-0-		-266	-0-		3069	2	13	9	Y	12	9	1			12
02	3024	X	3004	-0-		-20	-0-		2995	2	9	9	Y	8					20
03	3224	X	3219	-0-		-5	-0-		3198	2	21	9	Y	19	20	1			19
04	3120	X	2769	-0-		-351	-0-		2762	2	7	9	Y	6	19	1			6

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

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
11	2280	N	2261	-0-		-19	-0-		221	1	2022	2	Y	16	21	1			1
									18	9									
12	2666	N	2428	-0-		-238	-0-		244	1	2162	2	Y	20	15	1			6
									22	9									
01	2635	N	2037	-0-		-598	-0-		211	1	1813	2	Y	12	14	1			4
									13	9									
02	2396	N	2396	-0-		-0-	-0-		258	1	2118	2	Y	18	16	1			6
									20	9									
03	2418	N	2279	-0-		-139	-0-		202	1	2059	2	Y	16	16	1			6
									18	9									
04	2618	N	2618	-0-		-0-	-0-		229	1	2368	2	Y	19	17	1			8
									21	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	3570	X	3413	-0-		-157	-0-		3409	2	4	9	Y	4					12
12	3689	X	3525	-0-		-164	-0-		3521	2	4	9	Y	4	12	1			4
01	3627	X	2977	-0-		-650	-0-		2977	2			Y	-0-					4
02	3220	X	3085	-0-		-135	-0-		3081	2	4	9	Y	4					8
03	3534	X	3266	-0-		-268	-0-		3262	2	4	9	Y	4					12
04	3420	X	3266	-0-		-154	-0-		3264	2	2	9	Y	2	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1550	-0-	-522	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

11	480	N	407	-0-	-73	-0-	406	2	1	9	Y	1					4
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	390	2	1	9	Y	1					2
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	367	2	1	9	Y	1					3
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	366	2	2	9	Y	2					5
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-	4	1			1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2866	2	51	9	Y	46					138
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2988	2	20	9	Y	18					156
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2689	2	32	9	Y	29	81	1			104
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18					122
03	3100	N	3238	-0-	138	138	3202	2	36	9	Y	33					155
04	2982	N	2844	-0-	-138	-0-	2832	2	12	9	Y	11					166

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	90	1	2411	2	Y	30	31	1			9
							33	9									
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	100	1	2598	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	99	1	2506	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	109	1	2760	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
03	2325	N	1008	-0-	-1317	-0-	26	1	968	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
04	2250	N	1324	-0-	-926	-0-	29	1	1276	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	554	2	15	9	Y	14	17	1			10
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	2	13	9	Y	12	10	1			12
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	Y	13	11	1			14
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	204	2	10	9	Y	9	11	1			12
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11	10	1			13
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	291	2	4	9	Y	4	10	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	Y	7	3	1			5
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1	4	1			2
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1			5
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	261	2	3	9	Y	3	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1097	2	9	9	Y	8	11	1			7
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1329	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	2	10	9	Y	9	7	1			10
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	Y	6	8	1			8
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	Y	8	7	1			9
04	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1009	2	4	9	Y	4	8	1			5

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	66	1	1775	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	74	1	1926	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	76	1	1918	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	58	1	1465	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	57	1	2083	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	46	1	2037	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	72	1	1931	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	82	1	2131	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
01	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	55	1	1388	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	1876	N	1391	-0-	-485	-0-	52	1	1326	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2300	2	Y	21	17	1			7
							23	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	42	1	1841	2	Y	16	18	1			5
							18	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3131	2	41	9	Y	37	48	1			27
12	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3204	2	34	9	Y	31	27	1			31
01	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2856	2	30	9	Y	27	28	1			30
02	2996	X	2595	-0-	-401	-0-	2567	2	28	9	Y	25	26	1			29
03	3317	X	2109	-0-	-1208	-0-	2090	2	19	9	Y	17	25	1			21
04	3180	X	1654	-0-	-1526	-0-	1643	2	11	9	Y	10	18	1			13

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

11	1440	N	72	-0-	-1368	-0-	3	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	86	-0-	-1092	-0-	3	1	81	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	75	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	2360	2	Y	45	45	1			14
							50	9									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	95	1	2460	2	Y	48	49	1			13
							53	9									
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	97	1	2451	2	Y	54	53	1			14
							59	9									
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	86	1	2181	2	Y	42	45	1			11
							46	9									
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	76	1	2803	2	Y	59	51	1			19
							65	9									
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	60	1	2682	2	Y	54	56	1			17
							59	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1675	2	67	9	Y	61	81	1			45
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1739	2	62	9	Y	56	47	1			54
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	695	2	69	9	Y	63	51	1			66
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	583	2	37	9	Y	34	53	1			47
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	608	2	48	9	Y	44	41	1			50
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	585	2	30	9	Y	27	45	1			32

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

11	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	251	1	2295	2	Y	86	112	1			6
							95	9									
12	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	256	1	2271	2	Y	113	85	1			34
							124	9									
01	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	269	1	2309	2	Y	84	89	1			29
							92	9									
02	2716	X	2336	-0-	-380	-0-	243	1	1994	2	Y	90	88	1			31
							99	9									
03	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	204	1	2075	2	Y	96	91	1			36
							106	9									
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	191	1	1976	2	Y	90	89	1			37
							99	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

11	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2523	2	32	9	Y	29	27	1			19
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2601	2	20	9	Y	18	21	1			16
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2595	2	8	9	Y	7	17	1			6
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2321	2	4	9	Y	4					10
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	4	9	1			5
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4	9	Y	4					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2550	N	2003	-0-	-547	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	381	-0-	-459	-0-	369	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	899	N	368	-0-	-531	-0-	360	2	8	9	Y	7	8	1			6
01	899	N	370	-0-	-529	-0-	368	2	2	9	Y	2	6	1			2
02	364	N	208	-0-	-156	-0-	206	2	2	9	Y	2					4
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	215	2	1	9	Y	1	3	1			2
04	360	N	171	-0-	-189	-0-	170	2	1	9	Y	1					3

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
11	3990	X	3390	-0-	-600	-0-	122	1	3265	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	4123	X	2373	-0-	-1750	-0-	88	1	2283	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4123	X	2647	-0-	-1476	-0-	101	1	2544	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3612	X	3322	-0-	-290	-0-	126	1	3193	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	91	1	3349	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	94	1	4161	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
11	1770	N	1151	-0-	-619	-0-	41	1	1089	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
12	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	43	1	1113	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	44	1	1120	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	37	1	931	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	29	1	1072	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	2	Y	29	26	1			9
							32	9									

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
11	3000	N	3474	-0-	474	474	3457	2	17	9	Y	15					39
12	3100	N	3177	-0-	77	551	3133	2	44	9	Y	40	39	1			40
01	3100	N	3900	-0-	800	1351	3878	2	22	9	Y	20	39	1			21
02	4671	X	3320	-0-	-1351	-0-	3302	2	18	9	Y	16					37
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5539	2	40	9	Y	36	35	1			38
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3474	2	13	9	Y	12	38	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2070	N	1655	-0-	-415	-0-	163	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	852	-0-	-543	-0-	86	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	290	1	2484	2	Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	257	1	2111	2	Y	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	199	1	2051	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	822	2	32	9	Y	29					102
12	961	N	713	-0-	-248	-0-	673	2	40	9	Y	36	105	1			33
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	Y	4					37
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37	9	Y	34					71
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	778	2	36	9	Y	33					104
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26	9	Y	24	101	1			27

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2033	2	19	9	Y	17					44
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2111	2	48	9	Y	44	43	1			45
01	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2125	2	28	9	Y	25	43	1			27
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	Y	17					44
03	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2103	2	45	9	Y	41	43	1			42
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1944	2	15	9	Y	14	42	1			14

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2780	-0-	-220	169	2759	2	21	9	Y	19	20	1			17
12	3100	N	2992	-0-	-108	61	2970	2	22	9	Y	20	21	1			16
01	2984	N	2923	-0-	-61	-0-	2899	2	24	9	Y	22	21	1			17
02	2492	N	1950	-0-	-542	-0-	1926	2	24	9	Y	22	22	1			17
03	2759	N	2228	-0-	-531	-0-	2202	2	26	9	Y	24	22	1			19
04	2670	N	1796	-0-	-874	-0-	1773	2	23	9	Y	21	19	1			21

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2458	-0-	-1076	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	173	1	1579	2	Y	17	23	1			1
							19	9									
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	195	1	1728	2	Y	24	18	1			7
							26	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	204	1	1746	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	182	1	1491	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	166	1	1694	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	161	1	1663	2	Y	18	18	1			8
							20	9									

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
11	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	3217	2	22	9	Y	20					63
12	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3602	2	77	9	Y	70	64	1			69
01	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	3202	2	45	9	Y	41	67	1			43
02	3332	X	2895	-0-	-437	-0-	2863	2	32	9	Y	29					72
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2956	2	72	9	Y	65	69	1			68
04	3570	X	2889	-0-	-681	-0-	2865	2	24	9	Y	22	68	1			22

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
11	3120	X	683	-0-	-2437	-0-	664	2	19	9	Y	17	18	1			15
12	3224	X	1809	-0-	-1415	-0-	1775	2	34	9	Y	31	27	1			19
01	2449	X	601	-0-	-1848	-0-	583	2	18	9	Y	16	20	1			15
02	1820	X	714	-0-	-1106	-0-	704	2	10	9	Y	9	14	1			10
03	1798	X	1070	-0-	-728	-0-	1052	2	18	9	Y	16	12	1			14
04	1740	X	916	-0-	-824	-0-	880	2	36	9	Y	33	18	1			29

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
11	5370	X	5366	-0-	-4	-0-	5348	2	18	9	Y	16	17	1			14
12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5550	2	19	9	Y	17	17	1			14
01	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	4574	2	19	9	Y	17	17	1			14
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5262	2	20	9	Y	18	18	1			14
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5873	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6436	2	23	9	Y	21	16	1			21

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
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-
04	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
11	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	67	1	1803	2	Y	33	31	1			10
							36	9									
12	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	49	1	1268	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	93	1	2355	2	Y	48	42	1			12
							53	9									
02	1792	N	1366	-0-	-426	-0-	51	1	1290	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1810	2	Y	35	30	1			11
							39	9									
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	46	1	2031	2	Y	38	37	1			12
							42	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	20	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	12	1	531	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2536	-0-	-944	-0-	2535	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3804	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4664	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	3976	X	3908	-0-	-68	-0-	3907	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3823	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	4530	X	2812	-0-	-1718	-0-	2812	2			Y	-0-	2	1			1

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2160	2	21	9	Y	19					59
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2244	2	26	9	Y	24	63	1			20
01	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2343	2	3	9	Y	3					23
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22					45
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2176	2	23	9	Y	21					66
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2102	2	17	9	Y	15	64	1			17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2868	-0-	-642	-0-	2861	2	7	9	Y	6	8	1			4
12	3627	X	2521	-0-	-1106	-0-	2517	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	2155	2	7	9	Y	6	4	1			6
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-	2207	2	4	9	Y	4	5	1			5
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2990	2	6	9	Y	5	4	1			6
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	2556	2	2	9	Y	2	5	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	112	1	3011	2	Y	48	50	1			14
							53	9									
12	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	117	1	3033	2	Y	51	51	1			14
							56	9									
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	128	1	3235	2	Y	59	58	1			15
							65	9									
02	2996	X	2722	-0-	-274	-0-	101	1	2575	2	Y	42	46	1			11
							46	9									
03	3317	X	2845	-0-	-472	-0-	74	1	2719	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
04	3330	X	2686	-0-	-644	-0-	58	1	2580	2	Y	44	45	1			14
							48	9									

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
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	77	1	2060	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	79	1	2055	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	81	1	2031	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	61	1	2251	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	58	1	2558	2	Y	30	29	1			9
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	562	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	548	2	Y	20	21	1			6
							22	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 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
11	2550	X	2457	-0-	-93	-0-	87	1	2338	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
12	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	83	1	2148	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
01	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	89	1	2244	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	77	1	1965	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
03	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	42	1	1536	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	55	1	2451	2	Y	32	28	1			10
							35	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	95	1	2552	2	Y	-0-					-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	101	1	2622	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1569	-0-	-911	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	1601	-0-	-863	-0-	61	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	1755	-0-	-973	-0-	46	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3152	2	26	9	Y	24	22	1			16
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2983	2	15	9	Y	14	17	1			13
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	14	1			5
02	2968	X	2771	-0-	-197	-0-	2767	2	4	9	Y	4					9
03	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3101	2	2	9	Y	2	7	1			4
04	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	2925	2	3	9	Y	3					7

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	300	1	2741	2	Y	22	28	1			2
							24	9									
12	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	317	1	2809	2	Y	29	22	1			9
							32	9									
01	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	323	1	2766	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
02	2912	X	2306	-0-	-606	-0-	248	1	2035	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
03	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	246	1	2509	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	265	1	2736	2	Y	24	22	1			10
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

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
11	4680	X	2802	-0-	-1878	-0-	2781	2	21	9	Y	19	21	1			14
12	4836	X	2669	-0-	-2167	-0-	2654	2	15	9	Y	14	15	1			13
01	3472	X	1782	-0-	-1690	-0-	1772	2	10	9	Y	9	9	1			13
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	Y	12	11	1			14
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4359	2	19	9	Y	17	13	1			18
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7073	2	10	9	Y	9	16	1			11

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

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
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

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
11	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	112	1	3019	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
12	3596	X	2743	-0-	-853	-0-	101	1	2617	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
01	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	88	1	2204	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
02	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	97	1	2472	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
03	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	80	1	2965	2	Y	28	25	1			9
							31	9									
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	79	1	3501	2	Y	32	31	1			10
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	98	1	2628	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
12	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	102	1	2640	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	100	1	2524	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	97	1	2467	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	74	1	2722	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	59	1	2602	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	205	1	1874	2	Y	43	55	1			3
							47	9									
12	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	207	1	1837	2	Y	54	41	1			16
							59	9									
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	230	1	1972	2	Y	41	43	1			14
							45	9									
02	1988	N	1854	-0-	-134	-0-	196	1	1610	2	Y	44	43	1			15
							48	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	185	1	1889	2	Y	47	44	1			18
							52	9									
04	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	177	1	1827	2	Y	43	43	1			18
							47	9									

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
11	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	52	1	1385	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1663	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	65	1	1634	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1344	N	1263	-0-	-81	-0-	48	1	1213	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1244	-0-	-492	-0-	33	1	1209	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1667	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	128	1	3438	2	Y	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	136	1	3528	2	Y	-0-					-0-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	136	1	3427	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	122	1	3094	2	Y	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	97	1	3560	2	Y	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	76	1	3351	2	Y	-0-					-0-

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
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2423	2	14	9	Y	13	11	1			8
12	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	2431	2	9	9	Y	8	9	1			7
01	2387	N	2014	-0-	-373	-0-	2012	2	2	9	Y	2	7	1			2
02	2268	N	1654	-0-	-614	-0-	1653	2	1	9	Y	1					3
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2944	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1					3

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
11	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	69	1	1861	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2511	X	1869	-0-	-642	-0-	69	1	1797	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	65	1	1633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2128	X	1461	-0-	-667	-0-	55	1	1404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2201	X	1852	-0-	-349	-0-	49	1	1800	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1920	X	1617	-0-	-303	-0-	36	1	1578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
11	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	2471	2	26	9	Y	24	32	1			17
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2601	2	24	9	Y	22	18	1			21
01	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2264	2	24	9	Y	22	19	1			24
02	2324	N	2191	-0-	-133	-0-	2171	2	20	9	Y	18	20	1			22
03	2635	N	2057	-0-	-578	-0-	2037	2	20	9	Y	18	18	1			22
04	2220	N	1669	-0-	-551	-0-	1666	2	3	9	Y	3	15	1			10

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
11	1110	N	676	-0-	-434	-0-	587	2	89	9	Y	81	109	1			104
12	961	N	718	-0-	-243	-0-	584	2	134	9	Y	122	126	1			100
01	1147	N	708	-0-	-439	-0-	596	2	112	9	Y	102	126	1			76
02	644	N	525	-0-	-119	-0-	423	2	102	9	Y	93					169
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	482	2	75	9	Y	68	147	1			90
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	421	2	89	9	Y	81					171

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2203	-0-	-205	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1389	-0-	-741	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

11	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62 44	1 9	1671	2	Y	40	41	1			12
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	65 44	1 9	1673	2	Y	40	41	1			11
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	65 48	1 9	1648	2	Y	44	44	1			11
02	1652	N	1560	-0-	-92	-0-	58 39	1 9	1463	2	Y	35	37	1			9
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	42 44	1 9	1564	2	Y	40	36	1			13
04	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	32 39	1 9	1420	2	Y	35	37	1			11

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

11	4290	X	4267	-0-	-23	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

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
11	810	N	800	-0-		-10	-0-	28	1	739	2	Y	30	28	1			9
								33	9									
12	806	N	772	-0-		-34	-0-	28	1	712	2	Y	29	30	1			8
								32	9									
01	842	N	842	-0-		-0-	-0-	31	1	774	2	Y	34	33	1			9
								37	9									
02	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	44	1	1121	2	Y	44	41	1			12
								48	9									
03	775	N	733	-0-		-42	-0-	19	1	683	2	Y	28	31	1			9
								31	9									
04	810	N	737	-0-		-73	-0-	16	1	689	2	Y	29	29	1			9
								32	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

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
11	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	110	1	3443	2	N	98	193	1			64
								108	9									
12	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	112	1	3455	2	N	86					150
								95	9									
01	2464	X	2464	-0-		-0-	-0-	73	1	2346	2	N	41					191
								45	9									
02	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	107	1	3203	2	N	88	181	1			98
								97	9									
03	2597	X	2597	-0-		-0-	-0-	73	1	2443	2	N	74					172
								81	9									
04	2578	X	2578	-0-		-0-	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					172

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

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
11	2697	N	2697	-0-		-0-	-0-	2687	2	10	9	Y	9					27
12	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	2511	2	30	9	Y	27	25	1			29
01	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	2038	2	14	9	Y	13	28	1			14
02	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	2152	2	7	9	Y	6					20
03	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	19	1			14
04	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	2588	2	11	9	Y	10	17	1			7

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

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
11	2610	X	2460	-0-		-150	-0-	2446	2	14	9	Y	13	17	1			10
12	2697	X	2506	-0-		-191	-0-	2494	2	12	9	Y	11	10	1			11
01	2697	X	2486	-0-		-211	-0-	2471	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	2324	X	2138	-0-		-186	-0-	2128	2	10	9	Y	9	11	1			12
03	2542	X	2399	-0-		-143	-0-	2387	2	12	9	Y	11	10	1			13
04	2460	X	2320	-0-		-140	-0-	2313	2	7	9	Y	6	11	1			8

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

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
11	652	N	652	-0-		-0-	-0-	23	1	621	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
12	682	N	682	-0-		-0-	-0-	25	1	648	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	682	N	652	-0-		-30	-0-	25	1	617	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
02	616	N	592	-0-		-24	-0-	22	1	562	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	682	N	596	-0-		-86	-0-	16	1	572	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
04	630	N	604	-0-		-26	-0-	13	1	582	2	Y	8	8	1			2
								9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	101	1	2706	2	Y	26	27	1			8
							29	9									
12	3069	X	2492	-0-	-577	-0-	92	1	2376	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
01	3162	X	2227	-0-	-935	-0-	84	1	2118	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
02	2856	X	1876	-0-	-980	-0-	70	1	1788	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
03	3162	X	2334	-0-	-828	-0-	61	1	2248	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
04	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	50	1	2224	2	Y	22	22	1			7
							24	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 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
11	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	93	1	2508	2	Y	51	54	1			15
							56	9									
12	3007	X	2527	-0-	-480	-0-	92	1	2382	2	Y	48	50	1			13
							53	9									
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	124	1	3121	2	Y	71	66	1			18
							78	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	112	1	2857	2	Y	57	60	1			15
							63	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	86	1	3184	2	Y	69	62	1			22
							76	9									
04	2910	X	2192	-0-	-718	-0-	47	1	2097	2	Y	44	52	1			14
							48	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	144	1	1318	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	118	1	1043	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	117	1	1001	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1372	N	1139	-0-	-233	-0-	123	1	1010	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	181	1	1846	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	176	1	1814	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3484	-0-	-176	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3308	-0-	-536	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2765	-0-	-1017	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	49	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	33	1	1212	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	24	1	1083	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	531	2	43	9	Y	39	72	1			70
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	468	2	68	9	Y	62	75	1			57
01	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			Y	-0-					57
02	532	N	177	-0-	-355	-0-	101	2	76	9	Y	69	77	1			49
03	527	N	147	-0-	-380	-0-	116	2	31	9	Y	28					77
04	420	N	142	-0-	-278	-0-	107	2	35	9	Y	32	47	1			62

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
11	4500	X	4307	-0-	-193	-0-	4284	2	23	9	Y	21	37	1			36
12	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4423	2	34	9	Y	31	38	1			29
01	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4282	2			Y	-0-					29
02	4116	X	3792	-0-	-324	-0-	3753	2	39	9	Y	35	39	1			25
03	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	4096	2	85	9	Y	77					102
04	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	4089	2	19	9	Y	17	61	1			58

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
11	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	104	1	2793	2	Y	54	52	1			16
							59	9									
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	132	1	3430	2	Y	70	67	1			19
							77	9									
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	140	1	3536	2	Y	78	77	1			20
							86	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	135	1	3437	2	Y	68	70	1			18
							75	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	103	1	3793	2	Y	78	71	1			25
							86	9									
04	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	56	1	2486	2	Y	51	60	1			16
							56	9									

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
11	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3890	2	34	9	Y	31	31	1			26
12	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	3973	2	34	9	Y	31	32	1			25
01	4185	X	2744	-0-	-1441	-0-	2715	2	29	9	Y	26	28	1			23
02	3668	X	3174	-0-	-494	-0-	3143	2	31	9	Y	28	30	1			21
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4052	2	41	9	Y	37	31	1			27
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3695	2	43	9	Y	39	28	1			38

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
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1402	2	73	9	Y	66	69	1			57
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	Y	70	71	1			56
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1556	2	85	9	Y	77	73	1			60
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1365	2	81	9	Y	74	74	1			60
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1545	2	91	9	Y	83	78	1			65
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1401	2	95	9	Y	86	65	1			86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	115	1	3093	2	Y	42	44	1			13
							46	9									
12	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	108	1	2793	2	Y	39	41	1			11
							43	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	124	1	3133	2	Y	48	47	1			12
							53	9									
02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-	103	1	2610	2	Y	36	39	1			9
							40	9									
03	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	85	1	3131	2	Y	47	41	1			15
							52	9									
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	69	1	3078	2	Y	44	45	1			14
							48	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	326	2	32	9	Y	29	31	1			27
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	Y	23	27	1			23
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	164	2	15	9	Y	14	20	1			17
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	240	2	29	9	Y	26	27	1			16
03	3100	N	5352	-0-	2252	2252	5316	2	36	9	Y	33	24	1			25
04	3000	N	8181	-0-	5181	7433	8116	2	65	9	Y	59	35	1			49

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3419	2	10	9	Y	9	8	1			6
12	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3518	2	7	9	Y	6	7	1			5
01	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	3401	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3343	2	1	9	Y	1					3
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3789	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	3420	X	2562	-0-	-858	-0-	2561	2	1	9	Y	1					3

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	1225	-0-	-6395	-0-	1211	2	14	9	Y	13					101
12	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	3998	2	22	9	Y	20	73	1			48
01	7874	X	49	-0-	-7825	-0-	48	2	1	9	Y	1	48	1			1
02	7112	X	5456	-0-	-1656	-0-	5372	2	84	9	Y	76					77
03	7874	X	1226	-0-	-6648	-0-	1212	2	14	9	Y	13	65	1			25
04	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3715	2	56	9	Y	51					76

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3937	-0-	-1013	-0-	3909	2	28	9	Y	25					109
12	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	5040	2	70	9	Y	64	79	1			94
01	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	4855	2	74	9	Y	67	103	1			58
02	4480	X	4451	-0-	-29	-0-	4394	2	57	9	Y	52					110
03	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	4849	2	36	9	Y	33	93	1			50
04	4950	X	4830	-0-	-120	-0-	4767	2	63	9	Y	57					107

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	23683	2	268	9	N	244	374	1			221
12	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	23051	2	285	9	N	259	189	1			291
01	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22411	2	196	9	N	178	372	1			97
02	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18320	2	74	9	N	67					164
03	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18200	2	427	9	N	388	376	1			176
04	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20083	2	217	9	N	197	194	1			179

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	196	1	2323	3	Y	43	41	1			12
							47	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	180	1	2129	3	Y	46	50	1			8
							51	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	97	1	1009	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
02	2408	N	676	-0-	-1732	-0-	53	1	598	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
*03	2356	N	1277	-0-	-1079	-0-	92	1	1134	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	173	1	2110	3	Y	37	39	1			6
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	72	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	61	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	83	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	97	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	288	-0-	-301	-0-	79	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	92	1	191	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	14	1	170	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	214	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	248	N	247	-0-	-1	-0-	18	1	226	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2390	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	Y	7	7	0			1
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2138	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6	7	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2752	-0-	2752	2752	2752	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1586	-0-	1586	4338	1586	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1244	-0-	1244	5582	1244	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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-
04	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

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-
04	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

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					177
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					177
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					177
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					177
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	163	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	222	1	2763	2	N	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	118	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	112	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	105	1	1570	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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
11	1140	N	971	-0-	-169	-0-	956	3	15	9	N	14					187
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	956	3	2	9	N	2	159	1			30
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1012	3	39	9	N	35					65
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1052	3	52	9	N	47					112
03	961	N	179	-0-	-782	-0-	179	3			N	-0-					112
04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	422	3			N	-0-					112

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

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-
04	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

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2707	-0-	-176	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	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
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					46
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					46
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					46
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					46
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					46
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	1024	-0-	-1972	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1443	-0-	-957	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1091	-0-	-1389	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	466	-0-	-2014	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	111	-0-	-2129	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2464	-0-	-16	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1749	-0-	-621	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1668	-0-	-471	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	610	-0-	-1529	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1871	-0-	-61	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					20
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					20
01	4061	X	800	-0-	-3261	-0-	800	2			N	-0-					20
02	3668	X	2358	-0-	-1310	-0-	2358	2			N	-0-					20
03	5549	X	2720	-0-	-2829	-0-	2720	2			N	-0-					20
*04	5370	X	2351	-0-	-3019	-0-	2351	2			N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	-0-					-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1817	-0-	-463	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	597	-0-	-1759	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		962	-0-	962	3315	962	3			N	-0-					-0-
12	3669	X	354	-0-	-3315	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	868	X	473	-0-	-395	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	896	N	342	-0-	-554	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2215	-0-	2215	8284	2215	3			N	-0-					-0-
12	10783	X	2499	-0-	-8284	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1253	-0-	-819	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	328	1	6268	2	Y	-0-					-0-
12	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	680	1	11343	2	Y	-0-					-0-
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	470	1	7463	2	Y	-0-					-0-
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	893	1	10340	2	Y	-0-					-0-
03	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	2084	1	29078	2	Y	-0-					-0-
04	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	1522	1	24832	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	4808	-0-	-1822	-0-	239	1	4569	2	Y	-0-			-0-
12	6851	X	4848	-0-	-2003	-0-	274	1	4574	2	Y	-0-			-0-
01	6851	X	3159	-0-	-3692	-0-	187	1	2972	2	Y	-0-			-0-
02	6188	X	2464	-0-	-3724	-0-	196	1	2268	2	Y	-0-			-0-
03	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	1255	1	17510	2	Y	-0-			-0-
04	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	2185	1	35644	2	Y	-0-			-0-

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
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-			-0-
12	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
01	775	X	25	-0-	-750	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-			-0-
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-			-0-
04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2358	-0-	-822	-0-	2358	3			N	-0-			-0-
12	3286	X	1549	-0-	-1737	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
01	3286	X	751	-0-	-2535	-0-	751	3			N	-0-			-0-
02	2436	X	2192	-0-	-244	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
03	2449	X	2361	-0-	-88	-0-	2361	3			N	-0-			-0-
04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	1645	3			N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	17914	-0-	-4196	-0-	17914	2			N	-0-			-0-
12	19902	X	17215	-0-	-2687	-0-	17215	2			N	-0-			-0-
01	19902	X	16925	-0-	-2977	-0-	16925	2			N	-0-			-0-
02	17976	X	14718	-0-	-3258	-0-	14718	2			N	-0-			-0-
03	18507	X	16023	-0-	-2484	-0-	16023	2			N	-0-			-0-
04	17910	X	16165	-0-	-1745	-0-	16165	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	26930	2			N	-0-			-0-
12	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	24933	2			N	-0-			-0-
01	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-			-0-
02	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-			-0-
03	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-			-0-
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	763	-0-	-1697	-0-	763	3			N	-0-			-0-
12	2542	X	587	-0-	-1955	-0-	587	3			N	-0-			-0-
01	2387	X	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	3662	-0-	662	662	3662	3			N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	1574	-0-	-1836	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	2750	-0-	-1338	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	1697	-0-	-2829	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
12	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	21952	2			N	-0-					-0-
01	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
02	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2			N	-0-					-0-
03	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

11	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
12	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	27302	2			N	-0-					-0-
01	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
03	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
04	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

11	15600	X	6299	-0-	-9301	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	8829	-0-	-2920	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	7573	-0-	-4176	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6373	-0-	-2503	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	5704	-0-	-3658	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5076	-0-	-3474	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	459	-0-	-3230	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
12	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
01	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
02	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
04	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

11	2169	N	103	-0-	-2066	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	345	-0-	-2042	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	138	-0-	-2018	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	105	-0-	-2282	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

11	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	32219	2			N	-0-					-0-
12	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
01	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
02	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
03	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
04	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

11	30990	X	18528	-0-	-12462	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	20338	-0-	-4834	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	12429	-0-	-10027	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	16548	-0-	-9213	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	22997	-0-	-1933	-0-	22997	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	336	-0-	-2688	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2311	-0-	-1037	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

11	16350	X	11008	-0-	-5342	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11307	-0-	-2302	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	10843	-0-	-2766	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10077	-0-	-1627	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11028	-0-	-1248	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10699	-0-	-311	-0-	10699	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

11	15810	X	14603	-0-	-1207	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
12	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
01	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14229	-0-	-868	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12686	-0-	-1924	-0-	12686	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

11	30304	X	30304	-0-	-0-	-0-	30304	2			N	-0-					-0-
12	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
01	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	25976	2			N	-0-					-0-
02	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
03	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
04	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	15480	X	14638	-0-	-842	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	6037	-0-	-6828	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	7421	-0-	-6243	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13888	-0-	-1240	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	10775	-0-	-5065	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

11	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3255	-0-	-837	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

11	12420	X	9354	-0-	-3066	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
12	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8841	-0-	-2164	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	262	-0-	-9678	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	4603	-0-	-7704	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	8797	-0-	-3113	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

11	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4348	-0-	-860	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4834	-0-	-374	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2432	-0-	-1964	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3462	-0-	-1374	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

11	15750	X	9317	-0-	-6433	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	18529	-0-	-1125	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16824	-0-	-2830	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	10061	-0-	-7691	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16300	-0-	-2238	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11842	-0-	-6098	-0-	11842	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

11	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2136	-0-	-1336	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	30298	2			N	-0-					-0-
02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	2430	X	288	-0-	-2142	-0-	288	2			N	-0-					19
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					19
01	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	29	2			N	-0-					19
02	2268	X	16	-0-	-2252	-0-	16	2			N	-0-					19
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					19
*04	2430	X	1688	-0-	-742	-0-	1688	2			N	-0-					19

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44348	X	44348	-0-	-0-	-0-	2208	1	42140	2	N	-0-					-0-
12	45957	X	45957	-0-	-0-	-0-	2598	1	43359	2	N	-0-					-0-
01	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	2072	1	32883	2	N	-0-					-0-
02	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1164	1	13483	2	N	-0-					-0-
03	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	1079	1	15052	2	N	-0-					-0-
04	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	1225	1	19975	2	N	-0-					-0-

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
11	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	29946	2			N	-0-					-0-
01	29537	X	29537	-0-	-0-	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
02	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	24900	2			N	-0-					-0-
03	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	30870	2			N	-0-					-0-
04	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	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
11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
03	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	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
11	2010	X	68	-0-	-1942	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	978	-0-	-1409	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	852	-0-	-3888	-0-	852	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
11	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3802	-0-	-1499	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4389	-0-	-912	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4053	-0-	-63	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2256	-0-	-2301	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3476	-0-	-934	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51474	X	51474	-0-	-0-	-0-	51474	2			N	-0-					-0-
12	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2			N	-0-					-0-
03	44824	X	44824	-0-	-0-	-0-	44824	2			N	-0-					-0-
04	23817	X	23817	-0-	-0-	-0-	23817	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-
04	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

11	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
12	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
01	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	33467	2			N	-0-					-0-
02	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
03	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
04	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

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-
04	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

11	137627	X	137627	-0-	-0-	-0-	137627	2			N	-0-					-0-
12	59898	X	59898	-0-	-0-	-0-	59898	2			N	-0-					-0-
01	138723	X	138723	-0-	-0-	-0-	138723	2			N	-0-					-0-
02	112244	X	112244	-0-	-0-	-0-	112244	2			N	-0-					-0-
03	114594	X	114594	-0-	-0-	-0-	114594	2			N	-0-					-0-
04	103997	X	103997	-0-	-0-	-0-	103997	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

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-
04	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

11	22890	X	20829	-0-	-2061	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	21592	-0-	-1906	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	21970	-0-	-1528	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	19493	-0-	-975	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	21035	-0-	-1564	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20073	-0-	-1197	-0-	20073	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	43260	X	40599	-0-	-2661	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	40515	-0-	-1273	-0-	40515	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	36773	-0-	-5015	-0-	36773	2			N	-0-					-0-
02	37884	X	33422	-0-	-4462	-0-	33422	2			N	-0-					-0-
03	41943	X	36484	-0-	-5459	-0-	36484	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	35556	-0-	-5034	-0-	35556	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

11	67078	X	67078	-0-	-0-	-0-	67078	2			N	-0-					-0-
12	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	38639	2			N	-0-					-0-
01	88390	X	88390	-0-	-0-	-0-	88390	2			N	-0-					-0-
02	49112	X	49112	-0-	-0-	-0-	49112	2			N	-0-					-0-
03	66910	X	66910	-0-	-0-	-0-	66910	2			N	-0-					-0-
04	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

11	45643	X	45643	-0-	-0-	-0-	45643	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44323	X	44323	-0-	-0-	-0-	44323	2			N	-0-					-0-
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
03	50836	X	50836	-0-	-0-	-0-	50836	3			N	-0-					-0-
04	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	3			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

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-
04	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

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-
04	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

11	60378	X	60378	-0-	-0-	-0-	60378	2			N	-0-					-0-
12	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
01	60289	X	60289	-0-	-0-	-0-	60289	2			N	-0-					-0-
02	50241	X	50241	-0-	-0-	-0-	50241	2			N	-0-					-0-
03	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	57103	2			N	-0-					-0-
04	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	43137	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742

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

REVOLUTION 9 GU WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
02	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
03	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
04	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58650	X	53464	-0-	-5186	-0-	53464	2			N	-0-					-0-
12	60605	X	52900	-0-	-7705	-0-	52900	2			N	-0-					-0-
01	60605	X	51615	-0-	-8990	-0-	51615	2			N	-0-					-0-
02	54712	X	856	-0-	-53856	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	56451	X	18063	-0-	-38388	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
04	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	63215	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
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-
04	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
11	80912	X	80912	-0-	-0-	-0-	80912	2			N	-0-					-0-
12	56202	X	56202	-0-	-0-	-0-	56202	2			N	-0-					-0-
01	81366	X	81366	-0-	-0-	-0-	81366	2			N	-0-					-0-
02	71233	X	71233	-0-	-0-	-0-	71233	2			N	-0-					-0-
03	80928	X	80928	-0-	-0-	-0-	80928	2			N	-0-					-0-
04	79751	X	79751	-0-	-0-	-0-	79751	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
11	68490	X	42660	-0-	-25830	-0-	42660	2			N	-0-					-0-
12	58063	X	42698	-0-	-15365	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
01	58063	X	41127	-0-	-16936	-0-	41127	2			N	-0-					-0-
02	49252	X	36934	-0-	-12318	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
03	49693	X	40800	-0-	-8893	-0-	40800	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	38566	-0-	-4094	-0-	38566	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

KVG-KING ALLOC WELL #: 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
11	82889	X	82889	-0-	-0-	-0-	82889	2			N	-0-					-0-
12	50714	X	50714	-0-	-0-	-0-	50714	2			N	-0-					-0-
01	48512	X	48512	-0-	-0-	-0-	48512	2			N	-0-					-0-
02	72343	X	72343	-0-	-0-	-0-	72343	2			N	-0-					-0-
03	68770	X	68770	-0-	-0-	-0-	68770	2			N	-0-					-0-
04	74543	X	74543	-0-	-0-	-0-	74543	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	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

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-
04	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

11	81823	X	81823	-0-	-0-	-0-	81823	2			N	-0-					-0-
12	47991	X	47991	-0-	-0-	-0-	47991	2			N	-0-					-0-
01	78785	X	78785	-0-	-0-	-0-	78785	2			N	-0-					-0-
02	66035	X	66035	-0-	-0-	-0-	66035	2			N	-0-					-0-
03	76611	X	76611	-0-	-0-	-0-	76611	2			N	-0-					-0-
04	70536	X	70536	-0-	-0-	-0-	70536	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

11	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	46212	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42390	X	42390	-0-	-0-	-0-	42390	2			N	-0-					-0-
04	39118	X	39118	-0-	-0-	-0-	39118	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

11	48690	X	43946	-0-	-4744	-0-	43946	2			N	-0-					-0-
12	47585	X	44226	-0-	-3359	-0-	44226	2			N	-0-					-0-
01	47585	X	30874	-0-	-16711	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
02	42980	X	31835	-0-	-11145	-0-	31835	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	14521	-0-	-31049	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
04	49315	X	49315	-0-	-0-	-0-	49315	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	52286	X	52286	-0-	-0-	-0-	52286	2			N	-0-					-0-
12	34382	X	34382	-0-	-0-	-0-	34382	2			N	-0-					-0-
01	40148	X	40148	-0-	-0-	-0-	40148	2			N	-0-					-0-
02	53937	X	53937	-0-	-0-	-0-	53937	2			N	-0-					-0-
03	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	47157	2			N	-0-					-0-
04	34861	X	34861	-0-	-0-	-0-	34861	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

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-
04	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

11	78480	X	62995	-0-	-15485	-0-	62995	2			N	-0-					-0-
12	73780	X	61268	-0-	-12512	-0-	61268	2			N	-0-					-0-
01	73780	X	58319	-0-	-15461	-0-	58319	2			N	-0-					-0-
02	64148	X	52409	-0-	-11739	-0-	52409	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	54662	-0-	-12484	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
04	63000	X	51166	-0-	-11834	-0-	51166	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

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	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	57	-0-	-447	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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

11	49410	X	26562	-0-	-22848	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	91	-0-	-25081	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	60016	X	137	-0-	-59879	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	54208	X	140	-0-	-54068	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	60016	X	15136	-0-	-44880	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
04	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150930	X	93223	-0-	-57707	-0-	93223	2			N	-0-					-0-
12	145359	X	116838	-0-	-28521	-0-	116838	2			N	-0-					-0-
01	138167	X	119021	-0-	-19146	-0-	119021	2			N	-0-					-0-
02	114100	X	108575	-0-	-5525	-0-	108575	2			N	-0-					-0-
03	126325	X	102805	-0-	-23520	-0-	102805	2			N	-0-					-0-
04	115170	X	88221	-0-	-26949	-0-	88221	2			N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

11	97080	X	62875	-0-	-34205	-0-	62875	2			N	-0-					-0-
12	87885	X	66294	-0-	-21591	-0-	66294	2			N	-0-					-0-
01	87885	X	66926	-0-	-20959	-0-	66926	2			N	-0-					-0-
02	61292	X	54539	-0-	-6753	-0-	54539	2			N	-0-					-0-
03	66309	X	50208	-0-	-16101	-0-	50208	2			N	-0-					-0-
04	64770	X	49499	-0-	-15271	-0-	49499	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

11	50760	X	40846	-0-	-9914	-0-	40846	2			N	-0-					-0-
12	52452	X	31909	-0-	-20543	-0-	31909	2			N	-0-					-0-
01	52452	X	45634	-0-	-6818	-0-	45634	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	33472	-0-	-8388	-0-	33472	2			N	-0-					-0-
03	46345	X	36359	-0-	-9986	-0-	36359	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	33320	-0-	-10840	-0-	33320	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

11	33300	X	21947	-0-	-11353	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	28767	-0-	-8061	-0-	28767	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34412	-0-	-2416	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28339	-0-	-4925	-0-	28339	2			N	-0-					-0-
03	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	26835	-0-	-6465	-0-	26835	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

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-
04	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

11	95364	X	95364	-0-	-0-	-0-	95364	2			N	-0-					-0-
12	92917	X	92917	-0-	-0-	-0-	92917	2			N	-0-					-0-
01	80848	X	77899	-0-	-2949	-0-	77899	2			N	-0-					-0-
02	89012	X	43654	-0-	-45358	-0-	43654	2			N	-0-					-0-
03	98549	X	90659	-0-	-7890	-0-	90659	2			N	-0-					-0-
04	95370	X	39935	-0-	-55435	-0-	39935	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

11	61230	X	50654	-0-	-10576	-0-	50654	2			N	-0-					-0-
12	59210	X	50454	-0-	-8756	-0-	50454	2			N	-0-					-0-
01	59210	X	48708	-0-	-10502	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
02	50288	X	43023	-0-	-7265	-0-	43023	2			N	-0-					-0-
03	54281	X	47990	-0-	-6291	-0-	47990	2			N	-0-					-0-
04	50640	X	44513	-0-	-6127	-0-	44513	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57450	X	44866	-0-	-12584	-0-	44866	2			N	-0-					-0-
12	48484	X	34825	-0-	-13659	-0-	34825	2			N	-0-					-0-
01	48484	X	14975	-0-	-33509	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	33975	-0-	-9817	-0-	33975	2			N	-0-					-0-
03	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-	47211	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	38408	-0-	-6472	-0-	38408	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59100	X	49290	-0-	-9810	-0-	49290	2			N	-0-					-0-
12	54901	X	47846	-0-	-7055	-0-	47846	2			N	-0-					-0-
01	54901	X	47702	-0-	-7199	-0-	47702	2			N	-0-					-0-
02	47712	X	41380	-0-	-6332	-0-	41380	2			N	-0-					-0-
03	51057	X	43552	-0-	-7505	-0-	43552	2			N	-0-					-0-
04	49290	X	40880	-0-	-8410	-0-	40880	2			N	-0-					-0-

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
11	25980	X	23418	-0-	-2562	-0-	23418	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	10540	-0-	-16306	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					-0-
02	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	20258	-0-	-5844	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	13676	-0-	-9754	-0-	13676	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
11	37020	X	31964	-0-	-5056	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
12	36177	X	33079	-0-	-3098	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
01	36177	X	36176	-0-	-1	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	28397	-0-	-3243	-0-	28397	2			N	-0-					-0-
03	35030	X	13676	-0-	-21354	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	22658	-0-	-12352	-0-	22658	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
11	141630	X	115561	-0-	-26069	-0-	115561	2			N	-0-					-0-
12	130359	X	130359	-0-	-0-	-0-	130359	2			N	-0-					-0-
01	130140	X	130140	-0-	-0-	-0-	130140	2			N	-0-					-0-
02	117737	X	117737	-0-	-0-	-0-	117737	2			N	-0-					-0-
03	130355	X	107097	-0-	-23258	-0-	107097	2			N	-0-					-0-
04	126150	X	108470	-0-	-17680	-0-	108470	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
11	65640	X	55849	-0-	-9791	-0-	55849	2			N	-0-					-0-
12	62651	X	51886	-0-	-10765	-0-	51886	2			N	-0-					-0-
01	72695	X	49901	-0-	-22794	-0-	49901	2			N	-0-					-0-
02	65660	X	46826	-0-	-18834	-0-	46826	2			N	-0-					-0-
03	72695	X	50756	-0-	-21939	-0-	50756	2			N	-0-					-0-
04	55860	X	47554	-0-	-8306	-0-	47554	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
11	37740	X	33304	-0-	-4436	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	32677	-0-	-2167	-0-	32677	2			N	-0-					-0-
01	34844	X	32955	-0-	-1889	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
02	31472	X	6395	-0-	-25077	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	37587	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	22835	-0-	-10465	-0-	22835	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	41481	-0-	38681	38681	41481	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	35581					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32581					N	-0-					-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

11	80820	X	59074	-0-	-21746	-0-	59074	2			N	-0-					-0-
12	71114	X	61471	-0-	-9643	-0-	61471	2			N	-0-					-0-
01	71114	X	58012	-0-	-13102	-0-	58012	2			N	-0-					-0-
02	64232	X	54091	-0-	-10141	-0-	54091	2			N	-0-					-0-
03	62434	X	60284	-0-	-2150	-0-	60284	2			N	-0-					-0-
04	59490	X	54805	-0-	-4685	-0-	54805	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

11	72390	X	52581	-0-	-19809	-0-	52581	2			N	-0-					-0-
12	59179	X	51424	-0-	-7755	-0-	51424	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	49633	-0-	-9639	-0-	49633	2			N	-0-					-0-
02	53536	X	43340	-0-	-10196	-0-	43340	2			N	-0-					-0-
03	59272	X	45891	-0-	-13381	-0-	45891	2			N	-0-					-0-
04	52590	X	42854	-0-	-9736	-0-	42854	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

11	45090	X	38221	-0-	-6869	-0-	38221	2			N	-0-					-0-
12	46593	X	37681	-0-	-8912	-0-	37681	2			N	-0-					-0-
01	46593	X	34912	-0-	-11681	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
02	39004	X	31367	-0-	-7637	-0-	31367	2			N	-0-					-0-
03	41075	X	34125	-0-	-6950	-0-	34125	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	32181	-0-	-6039	-0-	32181	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

11	137130	X	124804	-0-	-12326	-0-	124804	2			N	-0-					-0-
12	143905	X	143905	-0-	-0-	-0-	143905	2			N	-0-					-0-
01	142122	X	142122	-0-	-0-	-0-	142122	2			N	-0-					-0-
02	127288	X	115220	-0-	-12068	-0-	115220	2			N	-0-					-0-
03	141701	X	123011	-0-	-18690	-0-	123011	2			N	-0-					-0-
04	137130	X	102344	-0-	-34786	-0-	102344	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

11	73500	X	69720	-0-	-3780	-0-	69720	2			N	-0-					-0-
12	83399	X	83399	-0-	-0-	-0-	83399	2			N	-0-					-0-
01	84997	X	84997	-0-	-0-	-0-	84997	2			N	-0-					-0-
02	69972	X	65969	-0-	-4003	-0-	65969	2			N	-0-					-0-
03	83390	X	62843	-0-	-20547	-0-	62843	2			N	-0-					-0-
04	82260	X	48658	-0-	-33602	-0-	48658	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

11	49552	X	49552	-0-	-0-	-0-	49552	2			N	-0-					-0-
12	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	27648	2			N	-0-					-0-
01	49018	X	49018	-0-	-0-	-0-	49018	2			N	-0-					-0-
02	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	36021	2			N	-0-					-0-
03	55820	X	55820	-0-	-0-	-0-	55820	2			N	-0-					-0-
04	45582	X	45582	-0-	-0-	-0-	45582	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	72405	X	72405	-0-	-0-	-0-	72405	2			N	-0-					-0-
12	31033	X	31033	-0-	-0-	-0-	31033	2			N	-0-					-0-
01	57006	X	57006	-0-	-0-	-0-	57006	2			N	-0-					-0-
02	49497	X	49497	-0-	-0-	-0-	49497	2			N	-0-					-0-
03	61599	X	61599	-0-	-0-	-0-	61599	2			N	-0-					-0-
04	52952	X	52952	-0-	-0-	-0-	52952	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

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-
04	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

11	28770	X	11593	-0-	-17177	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	15933	-0-	-13796	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	26362	-0-	-3367	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
03	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	15954	-0-	-9546	-0-	15954	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

11	91168	X	91168	-0-	-0-	-0-	91168	2			N	-0-					-0-
12	49642	X	49642	-0-	-0-	-0-	49642	2			N	-0-					-0-
01	73519	X	73519	-0-	-0-	-0-	73519	2			N	-0-					-0-
02	53407	X	53407	-0-	-0-	-0-	53407	2			N	-0-					-0-
03	91374	X	91374	-0-	-0-	-0-	91374	2			N	-0-					-0-
04	79555	X	79555	-0-	-0-	-0-	79555	2			N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

11	51390	X	49903	-0-	-1487	-0-	49903	2			N	-0-					-0-
12	53103	X	14963	-0-	-38140	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
01	58404	X	8126	-0-	-50278	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
02	52752	X	49294	-0-	-3458	-0-	49294	2			N	-0-					-0-
03	58404	X	51883	-0-	-6521	-0-	51883	2			N	-0-					-0-
04	49890	X	33109	-0-	-16781	-0-	33109	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	196465	X	196465	-0-	-0-	-0-	196465	2			N	-0-					-0-
12	72501	X	72501	-0-	-0-	-0-	72501	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	137798	X	137798	-0-	-0-	-0-	137798	2			N	-0-					-0-
03	184761	X	184761	-0-	-0-	-0-	184761	2			N	-0-					-0-
04	183120	X	183120	-0-	-0-	-0-	183120	2			N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

11	52680	X	43579	-0-	-9101	-0-	43579	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	39436	-0-	-7002	-0-	39436	2			N	-0-					-0-
01	46438	X	40772	-0-	-5666	-0-	40772	2			N	-0-					-0-
02	41524	X	32568	-0-	-8956	-0-	32568	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	35842	-0-	-9201	-0-	35842	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	8458	-0-	-35132	-0-	8458	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

11	32850	X	26661	-0-	-6189	-0-	26661	2			N	-0-					-0-
12	36301	X	25961	-0-	-10340	-0-	25961	2			N	-0-					-0-
01	36301	X	29340	-0-	-6961	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	17884	-0-	-14904	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	18789	-0-	-11994	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	14820	-0-	-13560	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

11	81000	X	60902	-0-	-20098	-0-	60902	2			N	-0-					-0-
12	70153	X	60688	-0-	-9465	-0-	60688	2			N	-0-					-0-
01	70153	X	53475	-0-	-16678	-0-	53475	2			N	-0-					-0-
02	63364	X	49121	-0-	-14243	-0-	49121	2			N	-0-					-0-
03	64604	X	48278	-0-	-16326	-0-	48278	2			N	-0-					-0-
04	60900	X	40444	-0-	-20456	-0-	40444	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

11	34322	X	34322	-0-	-0-	-0-	34322	2			N	-0-					-0-
12	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	32375	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	27309	-0-	-11906	-0-	27309	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	28093	-0-	-7327	-0-	28093	2			N	-0-					-0-
03	39215	X	27403	-0-	-11812	-0-	27403	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	26354	-0-	-7966	-0-	26354	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

11	55068	X	55068	-0-	-0-	-0-	55068	2			N	-0-					-0-
12	57487	X	57487	-0-	-0-	-0-	57487	2			N	-0-					-0-
01	58131	X	58131	-0-	-0-	-0-	58131	2			N	-0-					-0-
02	52787	X	52787	-0-	-0-	-0-	52787	2			N	-0-					-0-
03	57474	X	50218	-0-	-7256	-0-	50218	2			N	-0-					-0-
04	56250	X	48015	-0-	-8235	-0-	48015	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

11	60630	X	57121	-0-	-3509	-0-	57121	2			N	-0-					-0-
12	64356	X	44026	-0-	-20330	-0-	44026	2			N	-0-					-0-
01	68634	X	45355	-0-	-23279	-0-	45355	2			N	-0-					-0-
02	61992	X	38326	-0-	-23666	-0-	38326	2			N	-0-					-0-
03	68634	X	40486	-0-	-28148	-0-	40486	2			N	-0-					-0-
04	57120	X	35931	-0-	-21189	-0-	35931	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	63930	X	60681	-0-	-3249	-0-	60681	2			N	-0-					-0-
12	55823	X	55823	-0-	-0-	-0-	55823	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	54877	-0-	-3403	-0-	54877	2			N	-0-					-0-
02	56644	X	45160	-0-	-11484	-0-	45160	2			N	-0-					-0-
03	62713	X	46498	-0-	-16215	-0-	46498	2			N	-0-					-0-
04	60690	X	30315	-0-	-30375	-0-	30315	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
11	109051	X	109051	-0-	-0-	-0-	109051	2			N	-0-					-0-
12	84246	X	84246	-0-	-0-	-0-	84246	2			N	-0-					-0-
01	66500	X	66500	-0-	-0-	-0-	66500	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	92160	X	70755	-0-	-21405	-0-	70755	2			N	-0-					-0-
12	81313	X	70373	-0-	-10940	-0-	70373	2			N	-0-					-0-
01	81313	X	63268	-0-	-18045	-0-	63268	2			N	-0-					-0-
02	73444	X	55477	-0-	-17967	-0-	55477	2			N	-0-					-0-
03	76012	X	63832	-0-	-12180	-0-	63832	2			N	-0-					-0-
04	70770	X	59302	-0-	-11468	-0-	59302	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
11	155871	X	155871	-0-	-0-	-0-	155871	2			N	-0-					-0-
12	90171	X	90171	-0-	-0-	-0-	90171	2			N	-0-					-0-
01	139815	X	139815	-0-	-0-	-0-	139815	2			N	-0-					-0-
02	121290	X	121290	-0-	-0-	-0-	121290	2			N	-0-					-0-
03	127223	X	127223	-0-	-0-	-0-	127223	2			N	-0-					-0-
04	118161	X	118161	-0-	-0-	-0-	118161	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
11	165840	X	116699	-0-	-49141	-0-	116699	2			N	-0-					-0-
12	168423	X	107487	-0-	-60936	-0-	107487	2			N	-0-					-0-
01	168423	X	96911	-0-	-71512	-0-	96911	2			N	-0-					-0-
02	133308	X	82327	-0-	-50981	-0-	82327	2			N	-0-					-0-
03	131750	X	85943	-0-	-45807	-0-	85943	2			N	-0-					-0-
04	116700	X	76979	-0-	-39721	-0-	76979	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
11	97410	X	66083	-0-	-31327	-0-	66083	2			N	-0-					-0-
12	90985	X	60890	-0-	-30095	-0-	60890	2			N	-0-					-0-
01	90985	X	55746	-0-	-35239	-0-	55746	2			N	-0-					-0-
02	72744	X	33225	-0-	-39519	-0-	33225	2			N	-0-					-0-
03	73284	X	55209	-0-	-18075	-0-	55209	2			N	-0-					-0-
04	66090	X	44505	-0-	-21585	-0-	44505	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	56370	X	45763	-0-	-10607	-0-	45763	2			N	-0-					-0-
12	52762	X	45624	-0-	-7138	-0-	45624	2			N	-0-					-0-
01	52762	X	43525	-0-	-9237	-0-	43525	2			N	-0-					-0-
02	46144	X	37752	-0-	-8392	-0-	37752	2			N	-0-					-0-
03	48918	X	40307	-0-	-8611	-0-	40307	2			N	-0-					-0-
04	45750	X	37987	-0-	-7763	-0-	37987	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	227672	X	227672	-0-	-0-	-0-	227672	2			N	-0-					-0-
01	564084	X	564084	-0-	-0-	-0-	564084	2			N	-0-					-0-
02	510422	X	510422	-0-	-0-	-0-	510422	2			N	-0-					-0-
03	553871	X	553871	-0-	-0-	-0-	553871	2			N	-0-					-0-
04	472761	X	472761	-0-	-0-	-0-	472761	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

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-
04	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

11	215126	X	215126	-0-	-0-	-0-	215126	2			N	-0-					-0-
12	85770	X	85770	-0-	-0-	-0-	85770	2			N	-0-					-0-
01	193634	X	193634	-0-	-0-	-0-	193634	2			N	-0-					-0-
02	172504	X	172504	-0-	-0-	-0-	172504	2			N	-0-					-0-
03	182235	X	182235	-0-	-0-	-0-	182235	2			N	-0-					-0-
04	159589	X	159589	-0-	-0-	-0-	159589	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

11	278014	X	278014	-0-	-0-	-0-	278014	2			N	-0-					-0-
12	140246	X	140246	-0-	-0-	-0-	140246	2			N	-0-					-0-
01	267479	X	267479	-0-	-0-	-0-	267479	2			N	-0-					-0-
02	244245	X	244245	-0-	-0-	-0-	244245	2			N	-0-					-0-
03	292193	X	292193	-0-	-0-	-0-	292193	2			N	-0-					-0-
04	276355	X	276355	-0-	-0-	-0-	276355	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

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-
04	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131910	X	94373	-0-	-37537	-0-	94373	2			N	-0-					-0-
12	108194	X	108194	-0-	-0-	-0-	108194	2			N	-0-					-0-
01	110006	X	110006	-0-	-0-	-0-	110006	2			N	-0-					-0-
02	102183	X	102183	-0-	-0-	-0-	102183	2			N	-0-					-0-
03	109103	X	109103	-0-	-0-	-0-	109103	2			N	-0-					-0-
04	106470	X	92949	-0-	-13521	-0-	92949	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

11	115560	X	79552	-0-	-36008	-0-	79552	2			N	-0-					-0-
12	100564	X	76515	-0-	-24049	-0-	76515	2			N	-0-					-0-
01	100564	X	68387	-0-	-32177	-0-	68387	2			N	-0-					-0-
02	84420	X	63478	-0-	-20942	-0-	63478	2			N	-0-					-0-
03	87234	X	65906	-0-	-21328	-0-	65906	2			N	-0-					-0-
04	79560	X	60487	-0-	-19073	-0-	60487	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

11	79200	X	55591	-0-	-23609	-0-	55591	2			N	-0-					-0-
12	72044	X	53855	-0-	-18189	-0-	53855	2			N	-0-					-0-
01	72044	X	51129	-0-	-20915	-0-	51129	2			N	-0-					-0-
02	59444	X	43825	-0-	-15619	-0-	43825	2			N	-0-					-0-
03	61039	X	46359	-0-	-14680	-0-	46359	2			N	-0-					-0-
04	55590	X	42608	-0-	-12982	-0-	42608	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

11	76980	X	69885	-0-	-7095	-0-	69885	2			N	-0-					-0-
12	92163	X	66489	-0-	-25674	-0-	66489	2			N	-0-					-0-
01	92163	X	62299	-0-	-29864	-0-	62299	2			N	-0-					-0-
02	83244	X	52913	-0-	-30331	-0-	52913	2			N	-0-					-0-
03	78492	X	55369	-0-	-23123	-0-	55369	2			N	-0-					-0-
04	69900	X	51450	-0-	-18450	-0-	51450	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

11	155130	X	127962	-0-	-27168	-0-	127962	2			N	-0-					-0-
12	126170	X	126170	-0-	-0-	-0-	126170	2			N	-0-					-0-
01	126237	X	126237	-0-	-0-	-0-	126237	2			N	-0-					-0-
02	121208	X	121208	-0-	-0-	-0-	121208	2			N	-0-					-0-
03	132215	X	128454	-0-	-3761	-0-	128454	2			N	-0-					-0-
04	127950	X	113873	-0-	-14077	-0-	113873	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

11	169410	X	136208	-0-	-33202	-0-	136208	2			N	-0-					-0-
12	139179	X	139179	-0-	-0-	-0-	139179	2			N	-0-					-0-
01	139376	X	136269	-0-	-3107	-0-	136269	2			N	-0-					-0-
02	127120	X	104745	-0-	-22375	-0-	104745	2			N	-0-					-0-
03	140740	X	109600	-0-	-31140	-0-	109600	2			N	-0-					-0-
04	136200	X	104455	-0-	-31745	-0-	104455	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

11	238830	X	198261	-0-	-40569	-0-	198261	2			N	-0-					-0-
12	204039	X	204039	-0-	-0-	-0-	204039	2			N	-0-					-0-
01	201361	X	201361	-0-	-0-	-0-	201361	2			N	-0-					-0-
02	185052	X	174929	-0-	-10123	-0-	174929	2			N	-0-					-0-
03	204879	X	189022	-0-	-15857	-0-	189022	2			N	-0-					-0-
04	198270	X	167323	-0-	-30947	-0-	167323	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	89430	X	54266	-0-	-35164	-0-	54266	2			N	-0-					-0-
12	128650	X	37258	-0-	-91392	-0-	37258	2			N	-0-					-0-
01	129859	X	123219	-0-	-6640	-0-	123219	2			N	-0-					-0-
02	117292	X	110446	-0-	-6846	-0-	110446	2			N	-0-					-0-
03	129859	X	95483	-0-	-34376	-0-	95483	2			N	-0-					-0-
04	119250	X	78415	-0-	-40835	-0-	78415	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

11	136110	X	60318	-0-	-75792	-0-	60318	2			N	-0-					-0-
12	140957	X	36578	-0-	-104379	-0-	36578	2			N	-0-					-0-
01	143933	X	120884	-0-	-23049	-0-	120884	2			N	-0-					-0-
02	130004	X	112525	-0-	-17479	-0-	112525	2			N	-0-					-0-
03	143933	X	122469	-0-	-21464	-0-	122469	2			N	-0-					-0-
04	116970	X	109380	-0-	-7590	-0-	109380	2			N	-0-					-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

11	293220	X	175060	-0-	-118160	-0-	175060	2			N	-0-					-0-
12	251503	X	160716	-0-	-90787	-0-	160716	2			N	-0-					-0-
01	251503	X	143225	-0-	-108278	-0-	143225	2			N	-0-					-0-
02	207536	X	117412	-0-	-90124	-0-	117412	2			N	-0-					-0-
03	202585	X	116664	-0-	-85921	-0-	116664	2			N	-0-					-0-
04	175050	X	105935	-0-	-69115	-0-	105935	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

11	134370	X	124191	-0-	-10179	-0-	124191	2			N	-0-					-0-
12	121742	X	121742	-0-	-0-	-0-	121742	2			N	-0-					-0-
01	141701	X	110303	-0-	-31398	-0-	110303	2			N	-0-					-0-
02	127988	X	91895	-0-	-36093	-0-	91895	2			N	-0-					-0-
03	141701	X	94775	-0-	-46926	-0-	94775	2			N	-0-					-0-
04	124200	X	85696	-0-	-38504	-0-	85696	2			N	-0-					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

11	371550	X	327236	-0-	-44314	-0-	327236	2			N	-0-					-0-
12	386415	X	381515	-0-	-4900	-0-	381515	2			N	-0-					-0-
01	386415	X	335669	-0-	-50746	-0-	335669	2			N	-0-					-0-
02	349020	X	286704	-0-	-62316	-0-	286704	2			N	-0-					-0-
03	381517	X	341298	-0-	-40219	-0-	341298	2			N	-0-					-0-
04	369210	X	312166	-0-	-57044	-0-	312166	2			N	-0-					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

11	611820	X	450669	-0-	-161151	-0-	450669	2			N	-0-					-0-
12	573252	X	475774	-0-	-97478	-0-	475774	2			N	-0-					-0-
01	573252	X	452955	-0-	-120297	-0-	452955	2			N	-0-					-0-
02	517776	X	385296	-0-	-132480	-0-	385296	2			N	-0-					-0-
03	502696	X	401306	-0-	-101390	-0-	401306	2			N	-0-					-0-
04	460440	X	356825	-0-	-103615	-0-	356825	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

11	187170	X	141520	-0-	-45650	-0-	141520	2			N	-0-					-0-
12	148454	X	148454	-0-	-0-	-0-	148454	2			N	-0-					-0-
01	157325	X	146591	-0-	-10734	-0-	146591	2			N	-0-					-0-
02	142100	X	124441	-0-	-17659	-0-	124441	2			N	-0-					-0-
03	157325	X	124118	-0-	-33207	-0-	124118	2			N	-0-					-0-
04	143670	X	107685	-0-	-35985	-0-	107685	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAINIER GAS UNIT WELL #: 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
11	149865	X	149865	-0-	-0-	-0-	149865	2			N	-0-					-0-
12	72973	X	72973	-0-	-0-	-0-	72973	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	133574	X	133574	-0-	-0-	-0-	133574	2			N	-0-					-0-
03	171802	X	171802	-0-	-0-	-0-	171802	2			N	-0-					-0-
04	167232	X	167232	-0-	-0-	-0-	167232	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

11	143100	X	103906	-0-	-39194	-0-	103906	2			N	-0-					-0-
12	129301	X	99893	-0-	-29408	-0-	99893	2			N	-0-					-0-
01	129301	X	94938	-0-	-34363	-0-	94938	2			N	-0-					-0-
02	109676	X	80788	-0-	-28888	-0-	80788	2			N	-0-					-0-
03	113987	X	84047	-0-	-29940	-0-	84047	2			N	-0-					-0-
04	103920	X	41393	-0-	-62527	-0-	41393	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

11	89760	X	39986	-0-	-49774	-0-	39986	2			N	-0-					-0-
12	86862	X	36472	-0-	-50390	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
01	97495	X	96204	-0-	-1291	-0-	96204	2			N	-0-					-0-
02	88060	X	74322	-0-	-13738	-0-	74322	2			N	-0-					-0-
03	97495	X	69628	-0-	-27867	-0-	69628	2			N	-0-					-0-
04	93090	X	56794	-0-	-36296	-0-	56794	2			N	-0-					-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

11	200520	X	158220	-0-	-42300	-0-	158220	2			N	-0-					-0-
12	156593	X	156593	-0-	-0-	-0-	156593	2			N	-0-					-0-
01	163866	X	146783	-0-	-17083	-0-	146783	2			N	-0-					-0-
02	148008	X	123824	-0-	-24184	-0-	123824	2			N	-0-					-0-
03	163866	X	131025	-0-	-32841	-0-	131025	2			N	-0-					-0-
04	158220	X	120757	-0-	-37463	-0-	120757	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

11	153870	X	109935	-0-	-43935	-0-	109935	2			N	-0-					-0-
12	138508	X	102928	-0-	-35580	-0-	102928	2			N	-0-					-0-
01	138508	X	104821	-0-	-33687	-0-	104821	2			N	-0-					-0-
02	117292	X	87913	-0-	-29379	-0-	87913	2			N	-0-					-0-
03	121923	X	91558	-0-	-30365	-0-	91558	2			N	-0-					-0-
04	109950	X	42512	-0-	-67438	-0-	42512	2			N	-0-					-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	753991	X	753991	-0-	-0-	-0-	753991	2			N	-0-					-0-
12	416056	X	416056	-0-	-0-	-0-	416056	2			N	-0-					-0-
01	809324	X	809324	-0-	-0-	-0-	809324	2			N	-0-					-0-
02	688629	X	688629	-0-	-0-	-0-	688629	2			N	-0-					-0-
03	714250	X	714250	-0-	-0-	-0-	714250	2			N	-0-					-0-
04	642114	X	642114	-0-	-0-	-0-	642114	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137880	X	93391	-0-	-44489	-0-	93391	2			N	-0-					-0-
12	120590	X	90569	-0-	-30021	-0-	90569	2			N	-0-					-0-
01	120590	X	84869	-0-	-35721	-0-	84869	2			N	-0-					-0-
02	100296	X	71779	-0-	-28517	-0-	71779	2			N	-0-					-0-
03	103726	X	75258	-0-	-28468	-0-	75258	2			N	-0-					-0-
04	93390	X	69733	-0-	-23657	-0-	69733	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
11	204240	X	134900	-0-	-69340	-0-	134900	2			N	-0-					-0-
12	148335	X	135468	-0-	-12867	-0-	135468	2			N	-0-					-0-
01	147684	X	128817	-0-	-18867	-0-	128817	2			N	-0-					-0-
02	133392	X	109562	-0-	-23830	-0-	109562	2			N	-0-					-0-
03	147684	X	115354	-0-	-32330	-0-	115354	2			N	-0-					-0-
04	134910	X	105523	-0-	-29387	-0-	105523	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
11	115290	X	78358	-0-	-36932	-0-	78358	2			N	-0-					-0-
12	101370	X	77345	-0-	-24025	-0-	77345	2			N	-0-					-0-
01	101370	X	76192	-0-	-25178	-0-	76192	2			N	-0-					-0-
02	84420	X	64023	-0-	-20397	-0-	64023	2			N	-0-					-0-
03	85560	X	66084	-0-	-19476	-0-	66084	2			N	-0-					-0-
04	78360	X	60892	-0-	-17468	-0-	60892	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
11	134880	X	88566	-0-	-46314	-0-	88566	2			N	-0-					-0-
12	116312	X	89847	-0-	-26465	-0-	89847	2			N	-0-					-0-
01	116312	X	64348	-0-	-51964	-0-	64348	2			N	-0-					-0-
02	97300	X	56648	-0-	-40652	-0-	56648	2			N	-0-					-0-
03	100130	X	87450	-0-	-12680	-0-	87450	2			N	-0-					-0-
04	88560	X	66724	-0-	-21836	-0-	66724	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
11	185670	X	132211	-0-	-53459	-0-	132211	2			N	-0-					-0-
12	162936	X	140598	-0-	-22338	-0-	140598	2			N	-0-					-0-
01	162936	X	130514	-0-	-32422	-0-	130514	2			N	-0-					-0-
02	147168	X	106943	-0-	-40225	-0-	106943	2			N	-0-					-0-
03	143282	X	109850	-0-	-33432	-0-	109850	2			N	-0-					-0-
04	136050	X	97418	-0-	-38632	-0-	97418	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	160290	X	119253	-0-	-41037	-0-	119253	2			N	-0-					-0-
12	145545	X	116574	-0-	-28971	-0-	116574	2			N	-0-					-0-
01	145545	X	111271	-0-	-34274	-0-	111271	2			N	-0-					-0-
02	124320	X	94377	-0-	-29943	-0-	94377	2			N	-0-					-0-
03	129456	X	97824	-0-	-31632	-0-	97824	2			N	-0-					-0-
04	119250	X	89448	-0-	-29802	-0-	89448	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

11	192030	X	154918	-0-	-37112	-0-	154918	2			N	-0-					-0-
12	170097	X	157509	-0-	-12588	-0-	157509	2			N	-0-					-0-
01	170097	X	144475	-0-	-25622	-0-	144475	2			N	-0-					-0-
02	153636	X	120065	-0-	-33571	-0-	120065	2			N	-0-					-0-
03	160084	X	127189	-0-	-32895	-0-	127189	2			N	-0-					-0-
04	154920	X	116772	-0-	-38148	-0-	116772	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

11	180750	X	135279	-0-	-45471	-0-	135279	2			N	-0-					-0-
12	165137	X	130597	-0-	-34540	-0-	130597	2			N	-0-					-0-
01	165137	X	124542	-0-	-40595	-0-	124542	2			N	-0-					-0-
02	140924	X	105833	-0-	-35091	-0-	105833	2			N	-0-					-0-
03	147064	X	110654	-0-	-36410	-0-	110654	2			N	-0-					-0-
04	135270	X	103587	-0-	-31683	-0-	103587	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

11	135810	X	123542	-0-	-12268	-0-	123542	2			N	-0-					-0-
12	135007	X	135007	-0-	-0-	-0-	135007	2			N	-0-					-0-
01	140089	X	124726	-0-	-15363	-0-	124726	2			N	-0-					-0-
02	126532	X	103698	-0-	-22834	-0-	103698	2			N	-0-					-0-
03	140089	X	107337	-0-	-32752	-0-	107337	2			N	-0-					-0-
04	130650	X	96337	-0-	-34313	-0-	96337	2			N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

11	783731	X	783731	-0-	-0-	-0-	783731	2			N	-0-					-0-
12	396811	X	396811	-0-	-0-	-0-	396811	2			N	-0-					-0-
01	733633	X	733633	-0-	-0-	-0-	733633	2			N	-0-					-0-
02	665803	X	665803	-0-	-0-	-0-	665803	2			N	-0-					-0-
03	676159	X	676159	-0-	-0-	-0-	676159	2			N	-0-					-0-
04	593562	X	593562	-0-	-0-	-0-	593562	2			N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

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-
04	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

11	241410	X	178784	-0-	-62626	-0-	178784	2			N	-0-					-0-
12	200663	X	179391	-0-	-21272	-0-	179391	2			N	-0-					-0-
01	202647	X	172813	-0-	-29834	-0-	172813	2			N	-0-					-0-
02	183036	X	141267	-0-	-41769	-0-	141267	2			N	-0-					-0-
03	202647	X	141166	-0-	-61481	-0-	141166	2			N	-0-					-0-
04	178770	X	126938	-0-	-51832	-0-	126938	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123120	X	40100	-0-	-83020	-0-	40100	2			N	-0-					-0-
12	94240	X	38986	-0-	-55254	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
01	96755	X	96755	-0-	-0-	-0-	96755	2			N	-0-					-0-
02	86436	X	74296	-0-	-12140	-0-	74296	2			N	-0-					-0-
03	95697	X	87990	-0-	-7707	-0-	87990	2			N	-0-					-0-
04	93630	X	86993	-0-	-6637	-0-	86993	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191310	X	147491	-0-	-43819	-0-	147491	2			N	-0-					-0-
12	154625	X	154625	-0-	-0-	-0-	154625	2			N	-0-					-0-
01	169322	X	143560	-0-	-25762	-0-	143560	2			N	-0-					-0-
02	152936	X	112252	-0-	-40684	-0-	112252	2			N	-0-					-0-
03	169322	X	113776	-0-	-55546	-0-	113776	2			N	-0-					-0-
04	149640	X	98516	-0-	-51124	-0-	98516	2			N	-0-					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155220	X	103716	-0-	-51504	-0-	103716	2			N	-0-					-0-
12	139996	X	98395	-0-	-41601	-0-	98395	2			N	-0-					-0-
01	139996	X	91084	-0-	-48912	-0-	91084	2			N	-0-					-0-
02	118216	X	75951	-0-	-42265	-0-	75951	2			N	-0-					-0-
03	118265	X	78225	-0-	-40040	-0-	78225	2			N	-0-					-0-
04	103710	X	70700	-0-	-33010	-0-	70700	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133050	X	88876	-0-	-44174	-0-	88876	2			N	-0-					-0-
12	137485	X	84549	-0-	-52936	-0-	84549	2			N	-0-					-0-
01	137485	X	77778	-0-	-59707	-0-	77778	2			N	-0-					-0-
02	113344	X	67294	-0-	-46050	-0-	67294	2			N	-0-					-0-
03	104160	X	68633	-0-	-35527	-0-	68633	2			N	-0-					-0-
04	88890	X	53114	-0-	-35776	-0-	53114	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345313	X	345313	-0-	-0-	-0-	345313	2			N	-0-					-0-
12	141639	X	141639	-0-	-0-	-0-	141639	2			N	-0-					-0-
01	314755	X	314755	-0-	-0-	-0-	314755	2			N	-0-					-0-
02	268707	X	268707	-0-	-0-	-0-	268707	2			N	-0-					-0-
03	277175	X	277175	-0-	-0-	-0-	277175	2			N	-0-					-0-
04	249701	X	249701	-0-	-0-	-0-	249701	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

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

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218659	X	218659	-0-	-0-	-0-	218659	2			N	-0-					-0-
12	94402	X	94402	-0-	-0-	-0-	94402	2			N	-0-					-0-
01	214660	X	214660	-0-	-0-	-0-	214660	2			N	-0-					-0-
02	178108	X	178108	-0-	-0-	-0-	178108	2			N	-0-					-0-
03	182122	X	182122	-0-	-0-	-0-	182122	2			N	-0-					-0-
04	164309	X	164309	-0-	-0-	-0-	164309	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

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

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372889	X	372889	-0-	-0-	-0-	372889	2			N	-0-					-0-
12	178160	X	178160	-0-	-0-	-0-	178160	2			N	-0-					-0-
01	373302	X	373302	-0-	-0-	-0-	373302	2			N	-0-					-0-
02	326212	X	326212	-0-	-0-	-0-	326212	2			N	-0-					-0-
03	357169	X	357169	-0-	-0-	-0-	357169	2			N	-0-					-0-
04	322492	X	322492	-0-	-0-	-0-	322492	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
11	265513	X	265513	-0-	-0-	-0-	265513	2			N	-0-					-0-
12	136413	X	136413	-0-	-0-	-0-	136413	2			N	-0-					-0-
01	242888	X	242888	-0-	-0-	-0-	242888	2			N	-0-					-0-
02	207639	X	207639	-0-	-0-	-0-	207639	2			N	-0-					-0-
03	217621	X	217621	-0-	-0-	-0-	217621	2			N	-0-					-0-
04	200560	X	200560	-0-	-0-	-0-	200560	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
11	232590	X	117673	-0-	-114917	-0-	117673	2			N	-0-					-0-
12	182621	X	107932	-0-	-74689	-0-	107932	2			N	-0-					-0-
01	182621	X	96052	-0-	-86569	-0-	96052	2			N	-0-					-0-
02	144480	X	78924	-0-	-65556	-0-	78924	2			N	-0-					-0-
03	138384	X	80263	-0-	-58121	-0-	80263	2			N	-0-					-0-
04	117660	X	72024	-0-	-45636	-0-	72024	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
11	538259	X	538259	-0-	-0-	-0-	538259	2			N	-0-					-0-
12	329575	X	329575	-0-	-0-	-0-	329575	2			N	-0-					-0-
01	528520	X	528520	-0-	-0-	-0-	528520	2			N	-0-					-0-
02	454076	X	454076	-0-	-0-	-0-	454076	2			N	-0-					-0-
03	491073	X	491073	-0-	-0-	-0-	491073	2			N	-0-					-0-
04	446832	X	446832	-0-	-0-	-0-	446832	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SILVER HAMMER - 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
11	489655	X	489655	-0-	-0-	-0-	489655	2			N	-0-					-0-
12	257678	X	257678	-0-	-0-	-0-	257678	2			N	-0-					-0-
01	456626	X	456626	-0-	-0-	-0-	456626	2			N	-0-					-0-
02	387001	X	387001	-0-	-0-	-0-	387001	2			N	-0-					-0-
03	403068	X	403068	-0-	-0-	-0-	403068	2			N	-0-					-0-
04	358651	X	358651	-0-	-0-	-0-	358651	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

11	154830	X	109727	-0-	-45103	-0-	109727	2			N	-0-					-0-
12	137175	X	107969	-0-	-29206	-0-	107969	2			N	-0-					-0-
01	137175	X	100709	-0-	-36466	-0-	100709	2			N	-0-					-0-
02	117152	X	84995	-0-	-32157	-0-	84995	2			N	-0-					-0-
03	120807	X	89956	-0-	-30851	-0-	89956	2			N	-0-					-0-
04	109740	X	82500	-0-	-27240	-0-	82500	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

11	241619	X	241619	-0-	-0-	-0-	241619	2			N	-0-					-0-
12	151301	X	151301	-0-	-0-	-0-	151301	2			N	-0-					-0-
01	219580	X	219580	-0-	-0-	-0-	219580	2			N	-0-					-0-
02	185468	X	185468	-0-	-0-	-0-	185468	2			N	-0-					-0-
03	192300	X	192300	-0-	-0-	-0-	192300	2			N	-0-					-0-
04	178094	X	178094	-0-	-0-	-0-	178094	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

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-
04	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

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-
04	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

11	329550	X	267352	-0-	-62198	-0-	267352	2			N	-0-					-0-
12	293973	X	253204	-0-	-40769	-0-	253204	2			N	-0-					-0-
01	293973	X	234485	-0-	-59488	-0-	234485	2			N	-0-					-0-
02	265524	X	196756	-0-	-68768	-0-	196756	2			N	-0-					-0-
03	290036	X	202206	-0-	-87830	-0-	202206	2			N	-0-					-0-
04	267360	X	185605	-0-	-81755	-0-	185605	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313410	X	241248	-0-	-72162	-0-	241248	2			N	-0-					-0-
12	293167	X	233956	-0-	-59211	-0-	233956	2			N	-0-					-0-
01	293167	X	216984	-0-	-76183	-0-	216984	2			N	-0-					-0-
02	264796	X	182911	-0-	-81885	-0-	182911	2			N	-0-					-0-
03	276613	X	190310	-0-	-86303	-0-	190310	2			N	-0-					-0-
04	241260	X	171692	-0-	-69568	-0-	171692	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165900	X	147365	-0-	-18535	-0-	147365	2			N	-0-					-0-
12	171430	X	165803	-0-	-5627	-0-	165803	2			N	-0-					-0-
01	171430	X	145627	-0-	-25803	-0-	145627	2			N	-0-					-0-
02	150500	X	115499	-0-	-35001	-0-	115499	2			N	-0-					-0-
03	165788	X	111331	-0-	-54457	-0-	111331	2			N	-0-					-0-
04	160440	X	95381	-0-	-65059	-0-	95381	2			N	-0-					-0-

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
11	182910	X	168012	-0-	-14898	-0-	168012	2			N	-0-					-0-
12	194556	X	193308	-0-	-1248	-0-	193308	2			N	-0-					-0-
01	194556	X	189561	-0-	-4995	-0-	189561	2			N	-0-					-0-
02	175728	X	152050	-0-	-23678	-0-	152050	2			N	-0-					-0-
03	193316	X	151465	-0-	-41851	-0-	151465	2			N	-0-					-0-
04	187080	X	130655	-0-	-56425	-0-	130655	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
11	214200	X	176532	-0-	-37668	-0-	176532	2			N	-0-					-0-
12	208382	X	204366	-0-	-4016	-0-	204366	2			N	-0-					-0-
01	208382	X	197364	-0-	-11018	-0-	197364	2			N	-0-					-0-
02	188216	X	167269	-0-	-20947	-0-	167269	2			N	-0-					-0-
03	204352	X	167986	-0-	-36366	-0-	167986	2			N	-0-					-0-
04	197760	X	140366	-0-	-57394	-0-	140366	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
11	279240	X	213752	-0-	-65488	-0-	213752	2			N	-0-					-0-
12	247163	X	192184	-0-	-54979	-0-	192184	2			N	-0-					-0-
01	247163	X	184136	-0-	-63027	-0-	184136	2			N	-0-					-0-
02	210812	X	152881	-0-	-57931	-0-	152881	2			N	-0-					-0-
03	233399	X	148018	-0-	-85381	-0-	148018	2			N	-0-					-0-
04	213750	X	128825	-0-	-84925	-0-	128825	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
11	253500	X	238287	-0-	-15213	-0-	238287	2			N	-0-					-0-
12	260214	X	211019	-0-	-49195	-0-	211019	2			N	-0-					-0-
01	260214	X	161840	-0-	-98374	-0-	161840	2			N	-0-					-0-
02	226324	X	135200	-0-	-91124	-0-	135200	2			N	-0-					-0-
03	246605	X	128509	-0-	-118096	-0-	128509	2			N	-0-					-0-
04	238290	X	109368	-0-	-128922	-0-	109368	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	467386	X	467386	-0-	-0-	-0-	467386	2			N	-0-					-0-
12	466550	X	451511	-0-	-15039	-0-	451511	2			N	-0-					-0-
01	466550	X	427513	-0-	-39037	-0-	427513	2			N	-0-					-0-
02	436240	X	382412	-0-	-53828	-0-	382412	2			N	-0-					-0-
03	482980	X	392415	-0-	-90565	-0-	392415	2			N	-0-					-0-
04	467400	X	352359	-0-	-115041	-0-	352359	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

11	385710	X	379987	-0-	-5723	-0-	379987	2			N	-0-					-0-
12	433690	X	375650	-0-	-58040	-0-	375650	2			N	-0-					-0-
01	433690	X	362489	-0-	-71201	-0-	362489	2			N	-0-					-0-
02	391720	X	311175	-0-	-80545	-0-	311175	2			N	-0-					-0-
03	423584	X	322945	-0-	-100639	-0-	322945	2			N	-0-					-0-
04	379980	X	289168	-0-	-90812	-0-	289168	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

11	281217	X	281217	-0-	-0-	-0-	281217	2			N	-0-					-0-
12	284828	X	284341	-0-	-487	-0-	284341	2			N	-0-					-0-
01	290284	X	262052	-0-	-28232	-0-	262052	2			N	-0-					-0-
02	262472	X	224486	-0-	-37986	-0-	224486	2			N	-0-					-0-
03	290594	X	228254	-0-	-62340	-0-	228254	2			N	-0-					-0-
04	281220	X	205391	-0-	-75829	-0-	205391	2			N	-0-					-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

11	597780	X	557298	-0-	-40482	-0-	557298	2			N	-0-					-0-
12	637391	X	578248	-0-	-59143	-0-	578248	2			N	-0-					-0-
01	637391	X	521328	-0-	-116063	-0-	521328	2			N	-0-					-0-
02	575708	X	445938	-0-	-129770	-0-	445938	2			N	-0-					-0-
03	615474	X	456010	-0-	-159464	-0-	456010	2			N	-0-					-0-
04	559590	X	399637	-0-	-159953	-0-	399637	2			N	-0-					-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

11	501960	X	456669	-0-	-45291	-0-	456669	2			N	-0-					-0-
12	487357	X	487357	-0-	-0-	-0-	487357	2			N	-0-					-0-
01	483051	X	483051	-0-	-0-	-0-	483051	2			N	-0-					-0-
02	434438	X	434438	-0-	-0-	-0-	434438	2			N	-0-					-0-
03	487351	X	484743	-0-	-2608	-0-	484743	2			N	-0-					-0-
04	476682	X	476682	-0-	-0-	-0-	476682	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

11	360478	X	360478	-0-	-0-	-0-	360478	2			N	-0-					-0-
12	372691	X	372691	-0-	-0-	-0-	372691	2			N	-0-					-0-
01	367029	X	367029	-0-	-0-	-0-	367029	2			N	-0-					-0-
02	337198	X	337198	-0-	-0-	-0-	337198	2			N	-0-					-0-
03	372682	X	371935	-0-	-747	-0-	371935	2			N	-0-					-0-
04	360660	X	358088	-0-	-2572	-0-	358088	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

11	402990	X	270947	-0-	-132043	-0-	270947	2			N	-0-					-0-
12	327205	X	225142	-0-	-102063	-0-	225142	2			N	-0-					-0-
01	327205	X	178542	-0-	-148663	-0-	178542	2			N	-0-					-0-
02	295540	X	151597	-0-	-143943	-0-	151597	2			N	-0-					-0-
03	319703	X	147232	-0-	-172471	-0-	147232	2			N	-0-					-0-
04	270960	X	127073	-0-	-143887	-0-	127073	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366030	X	338320	-0-	-27710	-0-	338320	2			N	-0-					-0-
12	377301	X	340630	-0-	-36671	-0-	340630	2			N	-0-					-0-
01	377301	X	315298	-0-	-62003	-0-	315298	2			N	-0-					-0-
02	340788	X	266840	-0-	-73948	-0-	266840	2			N	-0-					-0-
03	363630	X	274532	-0-	-89098	-0-	274532	2			N	-0-					-0-
04	338310	X	248344	-0-	-89966	-0-	248344	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

11	246870	X	210938	-0-	-35932	-0-	210938	2			N	-0-					-0-
12	240064	X	183829	-0-	-56235	-0-	183829	2			N	-0-					-0-
01	240064	X	156751	-0-	-83313	-0-	156751	2			N	-0-					-0-
02	208320	X	122092	-0-	-86228	-0-	122092	2			N	-0-					-0-
03	225556	X	119361	-0-	-106195	-0-	119361	2			N	-0-					-0-
04	210930	X	103330	-0-	-107600	-0-	103330	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

11	402420	X	192453	-0-	-209967	-0-	192453	2			N	-0-					-0-
12	322989	X	178510	-0-	-144479	-0-	178510	2			N	-0-					-0-
01	322989	X	172339	-0-	-150650	-0-	172339	2			N	-0-					-0-
02	248024	X	150342	-0-	-97682	-0-	150342	2			N	-0-					-0-
03	232283	X	145454	-0-	-86829	-0-	145454	2			N	-0-					-0-
04	192450	X	127308	-0-	-65142	-0-	127308	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

11	329490	X	180614	-0-	-148876	-0-	180614	2			N	-0-					-0-
12	274040	X	183775	-0-	-90265	-0-	183775	2			N	-0-					-0-
01	274040	X	161248	-0-	-112792	-0-	161248	2			N	-0-					-0-
02	223020	X	130161	-0-	-92859	-0-	130161	2			N	-0-					-0-
03	226858	X	127927	-0-	-98931	-0-	127927	2			N	-0-					-0-
04	180600	X	113141	-0-	-67459	-0-	113141	2			N	-0-					-0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

11	388230	X	340467	-0-	-47763	-0-	340467	2			N	-0-					-0-
12	400954	X	339080	-0-	-61874	-0-	339080	2			N	-0-					-0-
01	400954	X	309802	-0-	-91152	-0-	309802	2			N	-0-					-0-
02	362152	X	267551	-0-	-94601	-0-	267551	2			N	-0-					-0-
03	353059	X	278105	-0-	-74954	-0-	278105	2			N	-0-					-0-
04	340470	X	252929	-0-	-87541	-0-	252929	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236

11	576158	X	576158	-0-	-0-	-0-	576158	2			N	-0-					-0-
12	252433	X	252433	-0-	-0-	-0-	252433	2			N	-0-					-0-
01	564667	X	564667	-0-	-0-	-0-	564667	2			N	-0-					-0-
02	502762	X	502762	-0-	-0-	-0-	502762	2			N	-0-					-0-
03	545237	X	545237	-0-	-0-	-0-	545237	2			N	-0-					-0-
04	423321	X	423321	-0-	-0-	-0-	423321	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010

11	301073	X	301073	-0-	-0-	-0-	301073	2			N	-0-					-0-
12	312790	X	306956	-0-	-5834	-0-	306956	2			N	-0-					-0-
01	312790	X	295463	-0-	-17327	-0-	295463	2			N	-0-					-0-
02	282520	X	248857	-0-	-33663	-0-	248857	2			N	-0-					-0-
03	311116	X	257158	-0-	-53958	-0-	257158	2			N	-0-					-0-
04	301080	X	228881	-0-	-72199	-0-	228881	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	549360	X	504770	-0-	-44590	-0-	504770	2			N	-0-					-0-
12	638899	X	638899	-0-	-0-	-0-	638899	2			N	-0-					-0-
01	627409	X	579215	-0-	-48194	-0-	579215	2			N	-0-					-0-
02	566692	X	501914	-0-	-64778	-0-	501914	2			N	-0-					-0-
03	627409	X	538717	-0-	-88692	-0-	538717	2			N	-0-					-0-
04	607170	X	484601	-0-	-122569	-0-	484601	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

11	292410	X	245933	-0-	-46477	-0-	245933	2			N	-0-					-0-
12	281728	X	239108	-0-	-42620	-0-	239108	2			N	-0-					-0-
01	281728	X	232204	-0-	-49524	-0-	232204	2			N	-0-					-0-
02	246120	X	201669	-0-	-44451	-0-	201669	2			N	-0-					-0-
03	254138	X	213955	-0-	-40183	-0-	213955	2			N	-0-					-0-
04	245940	X	198466	-0-	-47474	-0-	198466	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286

11	803357	X	803357	-0-	-0-	-0-	803357	2			N	-0-					-0-
12	354341	X	354341	-0-	-0-	-0-	354341	2			N	-0-					-0-
01	794994	X	794994	-0-	-0-	-0-	794994	2			N	-0-					-0-
02	628925	X	628925	-0-	-0-	-0-	628925	2			N	-0-					-0-
03	669673	X	669673	-0-	-0-	-0-	669673	2			N	-0-					-0-
04	616700	X	616700	-0-	-0-	-0-	616700	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771

11	653918	X	653918	-0-	-0-	-0-	653918	2			N	-0-					-0-
12	254529	X	254529	-0-	-0-	-0-	254529	2			N	-0-					-0-
01	622401	X	622401	-0-	-0-	-0-	622401	2			N	-0-					-0-
02	516321	X	516321	-0-	-0-	-0-	516321	2			N	-0-					-0-
03	539965	X	539965	-0-	-0-	-0-	539965	2			N	-0-					-0-
04	494580	X	494580	-0-	-0-	-0-	494580	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626

11	736439	X	736439	-0-	-0-	-0-	736439	2			N	-0-					-0-
12	388201	X	388201	-0-	-0-	-0-	388201	2			N	-0-					-0-
01	692409	X	692409	-0-	-0-	-0-	692409	2			N	-0-					-0-
02	589438	X	589438	-0-	-0-	-0-	589438	2			N	-0-					-0-
03	608965	X	608965	-0-	-0-	-0-	608965	2			N	-0-					-0-
04	547695	X	547695	-0-	-0-	-0-	547695	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321

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-
04	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	385110	X	220846	-0-	-164264	-0-	220846	2			N	-0-					-0-
12	294655	X	238285	-0-	-56370	-0-	238285	2			N	-0-					-0-
01	294655	X	221291	-0-	-73364	-0-	221291	2			N	-0-					-0-
02	266140	X	178819	-0-	-87321	-0-	178819	2			N	-0-					-0-
03	269607	X	145668	-0-	-123939	-0-	145668	2			N	-0-					-0-
04	230610	X	162644	-0-	-67966	-0-	162644	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
11	369810	X	239721	-0-	-130089	-0-	239721	2			N	-0-					-0-
12	295244	X	212215	-0-	-83029	-0-	212215	2			N	-0-					-0-
01	295244	X	199963	-0-	-95281	-0-	199963	2			N	-0-					-0-
02	253316	X	162328	-0-	-90988	-0-	162328	2			N	-0-					-0-
03	280457	X	161411	-0-	-119046	-0-	161411	2			N	-0-					-0-
04	239730	X	139633	-0-	-100097	-0-	139633	2			N	-0-					-0-

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
11	434130	X	404701	-0-	-29429	-0-	404701	2			N	-0-					-0-
12	447850	X	447850	-0-	-0-	-0-	447850	2			N	-0-					-0-
01	446493	X	400531	-0-	-45962	-0-	400531	2			N	-0-					-0-
02	403284	X	349077	-0-	-54207	-0-	349077	2			N	-0-					-0-
03	447857	X	368392	-0-	-79465	-0-	368392	2			N	-0-					-0-
04	433410	X	328251	-0-	-105159	-0-	328251	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
11	303726	X	303726	-0-	-0-	-0-	303726	2			N	-0-					-0-
12	292423	X	292423	-0-	-0-	-0-	292423	2			N	-0-					-0-
01	290160	X	280390	-0-	-9770	-0-	280390	2			N	-0-					-0-
02	283472	X	243589	-0-	-39883	-0-	243589	2			N	-0-					-0-
03	313844	X	251915	-0-	-61929	-0-	251915	2			N	-0-					-0-
04	303720	X	224140	-0-	-79580	-0-	224140	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
11	403500	X	-0-	-0-	-403500	-0-					N	-0-					-0-
12	107446	X	-0-	-0-	-107446	-0-					N	-0-					-0-
01	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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
11	688800	X	688320	-0-	-480	-0-	688320	2			N	-0-					-0-
12	733460	X	488352	-0-	-245108	-0-	488352	2			N	-0-					-0-
01	734328	X	423951	-0-	-310377	-0-	423951	2			N	-0-					-0-
02	663264	X	371666	-0-	-291598	-0-	371666	2			N	-0-					-0-
03	734328	X	387044	-0-	-347284	-0-	387044	2			N	-0-					-0-
04	688320	X	335050	-0-	-353270	-0-	335050	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
11	641430	X	593285	-0-	-48145	-0-	593285	2			N	-0-					-0-
12	683395	X	509178	-0-	-174217	-0-	509178	2			N	-0-					-0-
01	683426	X	444387	-0-	-239039	-0-	444387	2			N	-0-					-0-
02	617288	X	354652	-0-	-262636	-0-	354652	2			N	-0-					-0-
03	683426	X	341688	-0-	-341738	-0-	341688	2			N	-0-					-0-
04	593280	X	279477	-0-	-313803	-0-	279477	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 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
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-
04	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

11	586200	X	497362	-0-	-88838	-0-	497362	2			N	-0-					-0-
12	605740	X	469000	-0-	-136740	-0-	469000	2			N	-0-					-0-
01	605740	X	418593	-0-	-187147	-0-	418593	2			N	-0-					-0-
02	543732	X	341518	-0-	-202214	-0-	341518	2			N	-0-					-0-
03	573872	X	339182	-0-	-234690	-0-	339182	2			N	-0-					-0-
04	497370	X	290696	-0-	-206674	-0-	290696	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

11	306750	X	304815	-0-	-1935	-0-	304815	2			N	-0-					-0-
12	322865	X	306531	-0-	-16334	-0-	306531	2			N	-0-					-0-
01	322865	X	277705	-0-	-45160	-0-	277705	2			N	-0-					-0-
02	291620	X	220164	-0-	-71456	-0-	220164	2			N	-0-					-0-
03	314991	X	218992	-0-	-95999	-0-	218992	2			N	-0-					-0-
04	304830	X	185522	-0-	-119308	-0-	185522	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

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-
04	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

11	600660	X	589831	-0-	-10829	-0-	589831	2			N	-0-					-0-
12	620682	X	435689	-0-	-184993	-0-	435689	2			N	-0-					-0-
01	620682	X	534896	-0-	-85786	-0-	534896	2			N	-0-					-0-
02	557676	X	391387	-0-	-166289	-0-	391387	2			N	-0-					-0-
03	617427	X	339697	-0-	-277730	-0-	339697	2			N	-0-					-0-
04	589830	X	299101	-0-	-290729	-0-	299101	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150

11	479910	X	349765	-0-	-130145	-0-	349765	2			N	-0-					-0-
12	424762	X	331154	-0-	-93608	-0-	331154	2			N	-0-					-0-
01	424762	X	314938	-0-	-109824	-0-	314938	2			N	-0-					-0-
02	368676	X	222562	-0-	-146114	-0-	222562	2			N	-0-					-0-
03	401419	X	218876	-0-	-182543	-0-	218876	2			N	-0-					-0-
04	349770	X	201914	-0-	-147856	-0-	201914	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

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	W	770070	-0-	770070	770070	770070	2			N	-0-					-0-
02	1981453	X	1211383	-0-	-770070	-0-	1211383	2			N	-0-					-0-
*03	1456179	X	1456179	-0-	-0-	-0-	1456179	2			N	-0-					-0-
04	1339323	X	1339323	-0-	-0-	-0-	1339323	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	535140	X	448318	-0-	-86822	-0-	448318	2			N	-0-					-0-
12	540857	X	434080	-0-	-106777	-0-	434080	2			N	-0-					-0-
01	540857	X	418161	-0-	-122696	-0-	418161	2			N	-0-					-0-
02	488516	X	340953	-0-	-147563	-0-	340953	2			N	-0-					-0-
03	525977	X	343818	-0-	-182159	-0-	343818	2			N	-0-					-0-
04	448320	X	300844	-0-	-147476	-0-	300844	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15710 - 24571

11	664470	X	508334	-0-	-156136	-0-	508334	2			N	-0-					-0-
12	686619	X	487255	-0-	-199364	-0-	487255	2			N	-0-					-0-
01	686619	X	446346	-0-	-240273	-0-	446346	2			N	-0-					-0-
02	563416	X	365758	-0-	-197658	-0-	365758	2			N	-0-					-0-
03	579576	X	363165	-0-	-216411	-0-	363165	2			N	-0-					-0-
04	508320	X	308892	-0-	-199428	-0-	308892	2			N	-0-					-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13109 PERF.13455 - 21561

11	601660	X	601660	-0-	-0-	-0-	601660	2			N	-0-					-0-
12	569589	X	569589	-0-	-0-	-0-	569589	2			N	-0-					-0-
01	514947	X	514947	-0-	-0-	-0-	514947	2			N	-0-					-0-
02	421595	X	421595	-0-	-0-	-0-	421595	2			N	-0-					-0-
03	438099	X	438099	-0-	-0-	-0-	438099	2			N	-0-					-0-
04	388591	X	388591	-0-	-0-	-0-	388591	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13540 - 19801

11	391892	X	391892	-0-	-0-	-0-	391892	2			N	-0-					-0-
12	377967	X	377967	-0-	-0-	-0-	377967	2			N	-0-					-0-
01	356168	X	356168	-0-	-0-	-0-	356168	2			N	-0-					-0-
02	297597	X	297597	-0-	-0-	-0-	297597	2			N	-0-					-0-
03	307611	X	307611	-0-	-0-	-0-	307611	2			N	-0-					-0-
04	274320	X	274320	-0-	-0-	-0-	274320	2			N	-0-					-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171

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-
04	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

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-
04	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

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 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
11	350280	X	278302	-0-	-71978	-0-	278302	2			N	-0-					-0-
12	535401	X	427005	-0-	-108396	-0-	427005	2			N	-0-					-0-
01	535401	X	470127	-0-	-65274	-0-	470127	2			N	-0-					-0-
02	483588	X	383245	-0-	-100343	-0-	383245	2			N	-0-					-0-
03	491299	X	491299	-0-	-0-	-0-	491299	2			N	-0-					-0-
04	454950	X	447880	-0-	-7070	-0-	447880	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
11	529530	X	431408	-0-	-98122	-0-	431408	2			N	-0-					-0-
12	541105	X	415761	-0-	-125344	-0-	415761	2			N	-0-					-0-
01	541105	X	405731	-0-	-135374	-0-	405731	2			N	-0-					-0-
02	458892	X	328451	-0-	-130441	-0-	328451	2			N	-0-					-0-
03	479880	X	327587	-0-	-152293	-0-	327587	2			N	-0-					-0-
04	431400	X	283252	-0-	-148148	-0-	283252	2			N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1168156	X	1168156	-0-	-0-	-0-	1168156	2			N	-0-					-0-
02	586847	X	586847	-0-	-0-	-0-	586847	2			N	-0-					-0-
*03	1440636	X	1440636	-0-	-0-	-0-	1440636	2			N	-0-					-0-
04	1304934	X	1304934	-0-	-0-	-0-	1304934	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
11	591075	X	591075	-0-	-0-	-0-	591075	2			N	-0-					-0-
12	589426	X	589426	-0-	-0-	-0-	589426	2			N	-0-					-0-
01	530095	X	530095	-0-	-0-	-0-	530095	2			N	-0-					-0-
02	455907	X	455907	-0-	-0-	-0-	455907	2			N	-0-					-0-
03	475647	X	475647	-0-	-0-	-0-	475647	2			N	-0-					-0-
04	440609	X	440609	-0-	-0-	-0-	440609	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
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-
04	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
11	273992	X	273992	-0-	-0-	-0-	273992	2			N	-0-					-0-
12	285820	X	266602	-0-	-19218	-0-	266602	2			N	-0-					-0-
01	285820	X	272973	-0-	-12847	-0-	272973	2			N	-0-					-0-
02	258160	X	233879	-0-	-24281	-0-	233879	2			N	-0-					-0-
03	283123	X	247589	-0-	-35534	-0-	247589	2			N	-0-					-0-
04	273990	X	208150	-0-	-65840	-0-	208150	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
11	541650	X	518084	-0-	-23566	-0-	518084	2			N	-0-					-0-
12	559705	X	498540	-0-	-61165	-0-	498540	2			N	-0-					-0-
01	559705	X	473686	-0-	-86019	-0-	473686	2			N	-0-					-0-
02	483532	X	398834	-0-	-84698	-0-	398834	2			N	-0-					-0-
03	535339	X	400726	-0-	-134613	-0-	400726	2			N	-0-					-0-
04	518070	X	350285	-0-	-167785	-0-	350285	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	592135 X	592135	-0-	-0-	-0-	592135	2		N	-0-			-0-
12	524264 X	524264	-0-	-0-	-0-	524264	2		N	-0-			-0-
01	488872 X	488872	-0-	-0-	-0-	488872	2		N	-0-			-0-
02	439708 X	439708	-0-	-0-	-0-	439708	2		N	-0-			-0-
03	464660 X	464660	-0-	-0-	-0-	464660	2		N	-0-			-0-
04	411686 X	411686	-0-	-0-	-0-	411686	2		N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525

11	291990 X	286246	-0-	-5744	-0-	286246	2		N	-0-			-0-
12	301723 X	280225	-0-	-21498	-0-	280225	2		N	-0-			-0-
01	314092 X	258278	-0-	-55814	-0-	258278	2		N	-0-			-0-
02	283696 X	216912	-0-	-66784	-0-	216912	2		N	-0-			-0-
03	314092 X	221556	-0-	-92536	-0-	221556	2		N	-0-			-0-
04	286260 X	197916	-0-	-88344	-0-	197916	2		N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 18950

11	303750 X	269293	-0-	-34457	-0-	269293	2		N	-0-			-0-
12	313875 X	275640	-0-	-38235	-0-	275640	2		N	-0-			-0-
01	301723 X	259756	-0-	-41967	-0-	259756	2		N	-0-			-0-
02	254100 X	215987	-0-	-38113	-0-	215987	2		N	-0-			-0-
03	278690 X	204388	-0-	-74302	-0-	204388	2		N	-0-			-0-
04	269280 X	171581	-0-	-97699	-0-	171581	2		N	-0-			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 16507 PERF. N/A

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-
04	SHUT-IN	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

11	680610 X	645671	-0-	-34939	-0-	645671	2		N	-0-			-0-
12	735289 X	648252	-0-	-87037	-0-	648252	2		N	-0-			-0-
01	735289 X	666336	-0-	-68953	-0-	666336	2		N	-0-			-0-
02	664132 X	588045	-0-	-76087	-0-	588045	2		N	-0-			-0-
03	684077 X	618983	-0-	-65094	-0-	618983	2		N	-0-			-0-
04	645660 X	559192	-0-	-86468	-0-	559192	2		N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15282 PERF. N/A

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-
04	SHUT-IN	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

11	662700 X	631507	-0-	-31193	-0-	631507	2		N	-0-			-0-
12	727849 X	619111	-0-	-108738	-0-	619111	2		N	-0-			-0-
01	727849 X	596663	-0-	-131186	-0-	596663	2		N	-0-			-0-
02	657412 X	515884	-0-	-141528	-0-	515884	2		N	-0-			-0-
03	694741 X	525948	-0-	-168793	-0-	525948	2		N	-0-			-0-
04	631500 X	453523	-0-	-177977	-0-	453523	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	816229	X	816229	-0-	-0-	-0-	816229	2			N	-0-					-0-
12	405463	X	405463	-0-	-0-	-0-	405463	2			N	-0-					-0-
01	766616	X	766616	-0-	-0-	-0-	766616	2			N	-0-					-0-
02	650791	X	650791	-0-	-0-	-0-	650791	2			N	-0-					-0-
03	696613	X	696613	-0-	-0-	-0-	696613	2			N	-0-					-0-
04	639687	X	639687	-0-	-0-	-0-	639687	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356

11	281940	X	262511	-0-	-19429	-0-	262511	2			N	-0-					-0-
12	302777	X	252380	-0-	-50397	-0-	252380	2			N	-0-					-0-
01	302777	X	224652	-0-	-78125	-0-	224652	2			N	-0-					-0-
02	273476	X	182822	-0-	-90654	-0-	182822	2			N	-0-					-0-
03	274319	X	179887	-0-	-94432	-0-	179887	2			N	-0-					-0-
04	262500	X	156254	-0-	-106246	-0-	156254	2			N	-0-					-0-

HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695

11	557100	X	198945	-0-	-358155	-0-	198945	2			N	-0-					-0-
12	575670	X	359653	-0-	-216017	-0-	359653	2			N	-0-					-0-
01	575670	X	491822	-0-	-83848	-0-	491822	2			N	-0-					-0-
02	519960	X	430842	-0-	-89118	-0-	430842	2			N	-0-					-0-
03	446171	X	446171	-0-	-0-	-0-	446171	2			N	-0-					-0-
04	475950	X	394051	-0-	-81899	-0-	394051	2			N	-0-					-0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

11	485040	X	183390	-0-	-301650	-0-	183390	2			N	-0-					-0-
12	501208	X	412794	-0-	-88414	-0-	412794	2			N	-0-					-0-
01	501208	X	448733	-0-	-52475	-0-	448733	2			N	-0-					-0-
02	171164	X	32960	-0-	-138204	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
03	338562	X	338562	-0-	-0-	-0-	338562	2			N	-0-					-0-
04	332658	X	332658	-0-	-0-	-0-	332658	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15216 PERF.15405 - 25065

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	0	Z	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-
04	14B2 EXT		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

11	358140	X	305714	-0-	-52426	-0-	305714	2			N	-0-					-0-
12	370078	X	301325	-0-	-68753	-0-	301325	2			N	-0-					-0-
01	370078	X	293351	-0-	-76727	-0-	293351	2			N	-0-					-0-
02	324341	X	324341	-0-	-0-	-0-	324341	2			N	-0-					-0-
03	407472	X	407472	-0-	-0-	-0-	407472	2			N	-0-					-0-
04	340451	X	340451	-0-	-0-	-0-	340451	2			N	-0-					-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901

11	577955	X	577955	-0-	-0-	-0-	577955	2			N	-0-					-0-
12	530157	X	530157	-0-	-0-	-0-	530157	2			N	-0-					-0-
01	481309	X	481309	-0-	-0-	-0-	481309	2			N	-0-					-0-
02	402810	X	402810	-0-	-0-	-0-	402810	2			N	-0-					-0-
03	396340	X	396340	-0-	-0-	-0-	396340	2			N	-0-					-0-
04	350794	X	350794	-0-	-0-	-0-	350794	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465

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	680078	X	NO RPT	-0-	-680078	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	658140	X	NO RPT	-0-	-658140	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

11	797117	X	797117	-0-	-0-	-0-	797117	2			N	-0-					-0-
12	821680	X	821680	-0-	-0-	-0-	821680	2			N	-0-					-0-
01	754757	X	754757	-0-	-0-	-0-	754757	2			N	-0-					-0-
02	650065	X	650065	-0-	-0-	-0-	650065	2			N	-0-					-0-
03	681712	X	681712	-0-	-0-	-0-	681712	2			N	-0-					-0-
04	578482	X	578482	-0-	-0-	-0-	578482	2			N	-0-					-0-

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

11	DELQ PR		412813	-0-	412813	835870	412813	2			N	-0-					-0-
12	1229672	X	393802	-0-	-835870	-0-	393802	2			N	-0-					-0-
01	377325	X	377325	-0-	-0-	-0-	377325	2			N	-0-					-0-
02	332927	X	332927	-0-	-0-	-0-	332927	2			N	-0-					-0-
03	343891	X	343891	-0-	-0-	-0-	343891	2			N	-0-					-0-
04	305738	X	305738	-0-	-0-	-0-	305738	2			N	-0-					-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

11	DELQ PR		403542	-0-	403542	829900	403542	2			N	-0-					-0-
12	1203137	X	373237	-0-	-829900	-0-	373237	2			N	-0-					-0-
01	345360	X	345360	-0-	-0-	-0-	345360	2			N	-0-					-0-
02	311202	X	311202	-0-	-0-	-0-	311202	2			N	-0-					-0-
03	324682	X	324682	-0-	-0-	-0-	324682	2			N	-0-					-0-
04	281916	X	281916	-0-	-0-	-0-	281916	2			N	-0-					-0-

BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

11	653409	X	653409	-0-	-0-	-0-	653409	2			N	-0-					-0-
12	618681	X	618681	-0-	-0-	-0-	618681	2			N	-0-					-0-
01	609243	X	553767	-0-	-55476	-0-	553767	2			N	-0-					-0-
02	550284	X	481122	-0-	-69162	-0-	481122	2			N	-0-					-0-
03	609243	X	490470	-0-	-118773	-0-	490470	2			N	-0-					-0-
04	589590	X	480330	-0-	-109260	-0-	480330	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1431131	X	1431131	-0-	-0-	-0-	1431131	2			N	-0-					-0-
04	1399619	X	1399619	-0-	-0-	-0-	1399619	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

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-
04	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

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-
04	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

11	842837	X	842837	-0-	-0-	-0-	842837	2			N	-0-					-0-
12	824600	X	824600	-0-	-0-	-0-	824600	2			N	-0-					-0-
01	802696	X	802696	-0-	-0-	-0-	802696	2			N	-0-					-0-
02	696664	X	696664	-0-	-0-	-0-	696664	2			N	-0-					-0-
03	726479	X	726479	-0-	-0-	-0-	726479	2			N	-0-					-0-
04	651415	X	651415	-0-	-0-	-0-	651415	2			N	-0-					-0-

KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205

11	DELQ PR		204849	-0-	204849	204849	204849	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		406033	-0-	406033	610882	406033	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		519038	-0-	519038	1129920	519038	2			N	-0-					-0-
02	1582724	X	452804	-0-	-1129920	-0-	452804	2			N	-0-					-0-
03	486766	X	486766	-0-	-0-	-0-	486766	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRAHMAS WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621635	X	621635	-0-	-0-	-0-	621635	2			N	-0-					-0-
12	587016	X	558258	-0-	-28758	-0-	558258	2			N	-0-					-0-
01	587016	X	538326	-0-	-48690	-0-	538326	2			N	-0-					-0-
02	530208	X	473924	-0-	-56284	-0-	473924	2			N	-0-					-0-
03	587016	X	472806	-0-	-114210	-0-	472806	2			N	-0-					-0-
04	568080	X	416138	-0-	-151942	-0-	416138	2			N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		634927	-0-	634927	634927	634927	2			N	-0-					-0-
04	828780	X	NO RPT	-0-	-828780	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
04	SHUT-IN		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
11	DELQ PR		328727	-0-	328727	724910	328727	2			N	-0-					-0-
12	1031427	X	306517	-0-	-724910	-0-	306517	2			N	-0-					-0-
01	285742	X	285742	-0-	-0-	-0-	285742	2			N	-0-					-0-
02	276163	X	276163	-0-	-0-	-0-	276163	2			N	-0-					-0-
*03	285055	X	285055	-0-	-0-	-0-	285055	2			N	-0-					-0-
04	255329	X	255329	-0-	-0-	-0-	255329	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
11	DELQ PR		494426	-0-	494426	1020970	494426	2			N	-0-					-0-
12	1493806	X	472836	-0-	-1020970	-0-	472836	2			N	-0-					-0-
01	445789	X	445789	-0-	-0-	-0-	445789	2			N	-0-					-0-
02	402342	X	402342	-0-	-0-	-0-	402342	2			N	-0-					-0-
03	435720	X	435720	-0-	-0-	-0-	435720	2			N	-0-					-0-
04	393729	X	393729	-0-	-0-	-0-	393729	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
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-
04	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
11	DELQ PR		574189	-0-	574189	1172767	574189	2			N	-0-					-0-
12	1712098	X	539331	-0-	-1172767	-0-	539331	2			N	-0-					-0-
01	537449	X	537449	-0-	-0-	-0-	537449	2			N	-0-					-0-
02	510390	X	510390	-0-	-0-	-0-	510390	2			N	-0-					-0-
03	545809	X	545809	-0-	-0-	-0-	545809	2			N	-0-					-0-
04	506896	X	506896	-0-	-0-	-0-	506896	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	420033	X	420033	-0-	-0-	-0-	420033	2			N	-0-					-0-
12	453964	X	399999	-0-	-53965	-0-	399999	2			N	-0-					-0-
01	455204	X	373999	-0-	-81205	-0-	373999	2			N	-0-					-0-
02	411152	X	314173	-0-	-96979	-0-	314173	2			N	-0-					-0-
03	455204	X	321982	-0-	-133222	-0-	321982	2			N	-0-					-0-
04	420030	X	292298	-0-	-127732	-0-	292298	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
11	630436	X	630436	-0-	-0-	-0-	630436	2			N	-0-					-0-
12	606570	X	606570	-0-	-0-	-0-	606570	2			N	-0-					-0-
01	587016	X	561276	-0-	-25740	-0-	561276	2			N	-0-					-0-
02	530208	X	472461	-0-	-57747	-0-	472461	2			N	-0-					-0-
03	587016	X	484896	-0-	-102120	-0-	484896	2			N	-0-					-0-
04	568080	X	432942	-0-	-135138	-0-	432942	2			N	-0-					-0-

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
11	DELQ PR		269317	-0-	269317	557829	269317	2			N	-0-					-0-
12	812974	X	255145	-0-	-557829	-0-	255145	2			N	-0-					-0-
01	233462	X	233462	-0-	-0-	-0-	233462	2			N	-0-					-0-
02	260596	X	194945	-0-	-65651	-0-	194945	2			N	-0-					-0-
03	288517	X	199037	-0-	-89480	-0-	199037	2			N	-0-					-0-
04	269310	X	175039	-0-	-94271	-0-	175039	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
11	DELQ PR		357056	-0-	357056	759171	357056	2			N	-0-					-0-
12	1057873	X	298702	-0-	-759171	-0-	298702	2			N	-0-					-0-
01	271420	X	271420	-0-	-0-	-0-	271420	2			N	-0-					-0-
02	363188	X	222729	-0-	-140459	-0-	222729	2			N	-0-					-0-
03	402101	X	230784	-0-	-171317	-0-	230784	2			N	-0-					-0-
04	357060	X	205867	-0-	-151193	-0-	205867	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
11	DELQ PR		359916	-0-	359916	755168	359916	2			N	-0-					-0-
12	1095951	X	340783	-0-	-755168	-0-	340783	2			N	-0-					-0-
01	293348	X	293348	-0-	-0-	-0-	293348	2			N	-0-					-0-
02	357000	X	258650	-0-	-98350	-0-	258650	2			N	-0-					-0-
03	395250	X	265036	-0-	-130214	-0-	265036	2			N	-0-					-0-
04	359910	X	236507	-0-	-123403	-0-	236507	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
11	DELQ PR		340169	-0-	340169	725413	340169	2			N	-0-					-0-
12	1034823	X	309410	-0-	-725413	-0-	309410	2			N	-0-					-0-
01	273123	X	273123	-0-	-0-	-0-	273123	2			N	-0-					-0-
02	347956	X	219608	-0-	-128348	-0-	219608	2			N	-0-					-0-
03	385237	X	216672	-0-	-168565	-0-	216672	2			N	-0-					-0-
04	340170	X	188321	-0-	-151849	-0-	188321	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
11	DELQ PR		306387	-0-	306387	306387	306387	2			N	-0-					-0-
12	756415	X	450028	-0-	-306387	-0-	450028	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		586486	-0-	586486	586486	586486	2			N	-0-					-0-
02	1115328	X	528842	-0-	-586486	-0-	528842	2			N	-0-					-0-
03	566722	X	566722	-0-	-0-	-0-	566722	2			N	-0-					-0-
04	506856	X	506856	-0-	-0-	-0-	506856	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	DELQ PR	298637	-0-	298637	298637	298637	2		N	-0-			-0-
12	849327 X	550690	-0-	-298637	-0-	550690	2		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	526082	-0-	526082	526082	526082	2		N	-0-			-0-
02	972171 X	446089	-0-	-526082	-0-	446089	2		N	-0-			-0-
03	550684 X	457567	-0-	-93117	-0-	457567	2		N	-0-			-0-
04	532920 X	418520	-0-	-114400	-0-	418520	2		N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 13721 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13585 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13521 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A

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

MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 13423 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 13379 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13388 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY WELL #: 1HB RRCID -> 298890 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 13921 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF. N/A

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

HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 14789 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELBRUS WELL #: 1H RRCID -> 299132 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORST WEST WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 14466 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANANA WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH WELL #: 1H RRCID -> 299157 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANTERO WELL #: 1H RRCID -> 299252 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 17059 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH WELL #: 4H RRCID -> 299377 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 12984 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMER WELL #: 1H RRCID -> 299387 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 17236 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					119
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1768	3	7	9	N	6					125
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	3	6	9	N	5					130
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					130
03	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	3			N	-0-					130
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2717	3	21	9	N	19					149

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2972	-0-	-1708	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3128	-0-	-1708	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	3033	-0-	-1803	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3016	-0-	-792	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	311	3	23	9	Y	21	18	1			10
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	3	17	9	Y	15	18	1			7
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	313	3	25	9	Y	23	18	1			12
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	278	3	17	9	Y	15	17	1			10
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	Y	35	31	1			14
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	310	3	28	9	Y	25	30	1			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2676	-0-	-984	-0-	2634	3	42	9	Y	38	37	1			17
12	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2724	3	46	9	Y	42	37	1			22
01	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	2619	3	44	9	Y	40	37	1			25
02	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2292	3	51	9	Y	46	55	1			16
03	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2631	3	51	9	Y	46	36	1			26
04	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	2621	3	41	9	Y	37	37	1			26

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

11	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3957	3	4	9	Y	4					32
12	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	3882	3	9	9	Y	8					40
01	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3653	3	3	9	Y	3					43
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3786	3	10	9	Y	9					52
03	4092	X	4091	-0-	-1	-0-	4080	3	11	9	Y	10					62
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4006	3	9	9	Y	8					70

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

11	3150	X	2505	-0-	-645	-0-	2504	3	1	9	Y	1					17
12	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3156	3	1	9	Y	1					18
01	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2268	3	1	9	Y	1					19
02	2856	X	2329	-0-	-527	-0-	2327	3	2	9	Y	2					21
03	3162	X	2544	-0-	-618	-0-	2543	3	1	9	Y	1					22
04	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	2377	3	2	9	Y	2					24

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	3			N	-0-					60
12	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	3			N	-0-					60
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	3			N	-0-					60
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	3			N	-0-					60
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-					60
04	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	3			N	-0-					60

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

11	127950	X	95704	-0-	-32246	-0-	95704	3			N	-0-					-0-
12	129146	X	108304	-0-	-20842	-0-	108304	3			N	-0-					-0-
01	122047	X	107870	-0-	-14177	-0-	107870	3			N	-0-					-0-
02	98168	X	92577	-0-	-5591	-0-	92577	3			N	-0-					-0-
03	108407	X	91851	-0-	-16556	-0-	91851	3			N	-0-					-0-
04	104820	X	82778	-0-	-22042	-0-	82778	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111540	X	79818	-0-	-31722	-0-	79818	3			N	-0-					-0-
12	109306	X	81284	-0-	-28022	-0-	81284	3			N	-0-					-0-
01	98549	X	75789	-0-	-22760	-0-	75789	3			N	-0-					-0-
02	83636	X	65832	-0-	-17804	-0-	65832	3			N	-0-					-0-
03	91109	X	77949	-0-	-13160	-0-	77949	3			N	-0-					-0-
04	79830	X	74914	-0-	-4916	-0-	74914	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102150	X	88504	-0-	-13646	-0-	88504	3			N	-0-					-0-
12	105555	X	87716	-0-	-17839	-0-	87716	3			N	-0-					-0-
01	104935	X	80335	-0-	-24600	-0-	80335	3			N	-0-					-0-
02	92848	X	73198	-0-	-19650	-0-	73198	3			N	-0-					-0-
03	95325	X	78880	-0-	-16445	-0-	78880	3			N	-0-					-0-
04	88500	X	68271	-0-	-20229	-0-	68271	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80310	X	65853	-0-	-14457	-0-	65853	3			N	-0-					-0-
12	77748	X	64869	-0-	-12879	-0-	64869	3			N	-0-					-0-
01	74245	X	64740	-0-	-9505	-0-	64740	3			N	-0-					-0-
02	67060	X	55793	-0-	-11267	-0-	55793	3			N	-0-					-0-
03	71269	X	60635	-0-	-10634	-0-	60635	3			N	-0-					-0-
04	65850	X	55492	-0-	-10358	-0-	55492	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
11	187830	X	114772	-0-	-73058	-0-	114772	3			N	-0-					-0-
12	194091	X	164860	-0-	-29231	-0-	164860	3			N	-0-					-0-
01	194091	X	156299	-0-	-37792	-0-	156299	3			N	-0-					-0-
02	172816	X	132184	-0-	-40632	-0-	132184	3			N	-0-					-0-
03	180854	X	135721	-0-	-45133	-0-	135721	3			N	-0-					-0-
04	159540	X	121438	-0-	-38102	-0-	121438	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
11	188280	X	113544	-0-	-74736	-0-	113544	3			N	-0-					-0-
12	194556	X	168176	-0-	-26380	-0-	168176	3			N	-0-					-0-
01	194556	X	151676	-0-	-42880	-0-	151676	3			N	-0-					-0-
02	174776	X	127491	-0-	-47285	-0-	127491	3			N	-0-					-0-
03	179304	X	131382	-0-	-47922	-0-	131382	3			N	-0-					-0-
04	162750	X	119679	-0-	-43071	-0-	119679	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
11	108810	X	66201	-0-	-42609	-0-	66201	3			N	-0-					-0-
12	112437	X	99985	-0-	-12452	-0-	99985	3			N	-0-					-0-
01	112437	X	90294	-0-	-22143	-0-	90294	3			N	-0-					-0-
02	90776	X	77074	-0-	-13702	-0-	77074	3			N	-0-					-0-
03	99975	X	85999	-0-	-13976	-0-	85999	3			N	-0-					-0-
04	96750	X	77571	-0-	-19179	-0-	77571	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
11	194130	X	134540	-0-	-59590	-0-	134540	3			N	-0-					-0-
12	200601	X	188383	-0-	-12218	-0-	188383	3			N	-0-					-0-
01	200601	X	172825	-0-	-27776	-0-	172825	3			N	-0-					-0-
02	176708	X	147084	-0-	-29624	-0-	147084	3			N	-0-					-0-
03	190278	X	152680	-0-	-37598	-0-	152680	3			N	-0-					-0-
04	182310	X	135623	-0-	-46687	-0-	135623	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3456	-0-	-474	-0-	875	1	2581	2	Y	-0-					-0-
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	952	1	3225	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	1648	-0-	-2413	-0-	665	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1118	1	3026	2	Y	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1178	1	3652	2	Y	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1017	1	3284	2	Y	-0-					-0-

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
11	2750	N	2650	-0-	-100	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	840	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	968	1	3296	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	663	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	902	1	2402	2	Y	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	811	1	2402	2	Y	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	910	1	2935	2	Y	-0-					-0-

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
11	7080	X	344	-0-	-6736	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	1650	-0-	-2504	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	39392	2			N	-0-					-0-
02	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14613	-0-	-1377	-0-	14613	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
11	1650	N	1298	-0-	-352	-0-	430	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	338	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	397	-0-	-1091	-0-	271	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	511	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	351	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	360	1	1213	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

11	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	1670	1	2813	2	Y	-0-					-0-
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1093	1	3708	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	3155	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	2101	-0-	-2183	-0-	480	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1408	1	4557	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	1086	1	3348	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

11	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	1029	1	3197	2	Y	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	1239	1	4222	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	1375	-0-	-3585	-0-	546	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1271	1	3666	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5335	-0-	-121	-0-	1271	1	4064	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	1143	1	3811	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

11	3630	X	2342	-0-	-1288	-0-	627	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1065	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	730	-0-	-3021	-0-	354	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2334	-0-	-970	-0-	824	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2620	-0-	-1999	-0-	636	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	956	1	3273	2	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

11	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
12	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
01	64125	X	64125	-0-	-0-	-0-	64125	2			N	-0-					-0-
02	121470	X	121470	-0-	-0-	-0-	121470	2			N	-0-					-0-
03	122448	X	122448	-0-	-0-	-0-	122448	2			N	-0-					-0-
04	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	45104	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/21/2025

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

11	8100	X	6540	-0-	-1560	-0-	6540	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7754	-0-	-1019	-0-	7754	3			Y	-0-					-0-
01	8990	X	5734	-0-	-3256	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	749	-0-	-7371	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	3			Y	-0-					-0-
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45870	X	31927	-0-	-13943	-0-	31927	3			N	-0-					-0-
12	44113	X	32008	-0-	-12105	-0-	32008	3			N	-0-					-0-
01	39804	X	31442	-0-	-8362	-0-	31442	3			N	-0-					-0-
02	33096	X	27963	-0-	-5133	-0-	27963	3			N	-0-					-0-
03	34813	X	28877	-0-	-5936	-0-	28877	3			N	-0-					-0-
04	31920	X	28075	-0-	-3845	-0-	28075	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

11	2400	X	175	-0-	-2225	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	104	-0-	-2004	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

11	29970	X	143	-0-	-29827	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	57715	X	57715	-0-	-0-	-0-	57715	3			N	-0-					-0-
01	69593	X	69593	-0-	-0-	-0-	69593	3			N	-0-					-0-
02	60614	X	60614	-0-	-0-	-0-	60614	3			N	-0-					-0-
03	50410	X	50410	-0-	-0-	-0-	50410	3			N	-0-					-0-
04	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	37170	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

11	23910	X	21391	-0-	-2519	-0-	21391	2			Y	-0-					-0-
12	24707	X	20042	-0-	-4665	-0-	20042	2			Y	-0-					-0-
01	24707	X	20022	-0-	-4685	-0-	20022	2			Y	-0-					-0-
02	20440	X	18240	-0-	-2200	-0-	18240	2			Y	-0-					-0-
03	22630	X	19679	-0-	-2951	-0-	19679	2			Y	-0-					-0-
04	21390	X	18925	-0-	-2465	-0-	18925	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

11	23340	X	20540	-0-	-2800	-0-	20540	2			Y	-0-					-0-
12	22568	X	20142	-0-	-2426	-0-	20142	2			Y	-0-					-0-
01	22568	X	19850	-0-	-2718	-0-	19850	2			Y	-0-					-0-
02	19292	X	17489	-0-	-1803	-0-	17489	2			Y	-0-					-0-
03	21359	X	18916	-0-	-2443	-0-	18916	2			Y	-0-					-0-
04	20550	X	17401	-0-	-3149	-0-	17401	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

11	28020	X	25856	-0-	-2164	-0-	25856	2			Y	-0-					-0-
12	28024	X	25295	-0-	-2729	-0-	25295	2			Y	-0-					-0-
01	28024	X	24033	-0-	-3991	-0-	24033	2			Y	-0-					-0-
02	24136	X	21086	-0-	-3050	-0-	21086	2			Y	-0-					-0-
03	26722	X	23807	-0-	-2915	-0-	23807	2			Y	-0-					-0-
04	25860	X	22571	-0-	-3289	-0-	22571	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	23383	-0-	-4397	-0-	23383	2			Y	-0-					-0-
12	25637	X	22682	-0-	-2955	-0-	22682	2			Y	-0-					-0-
01	25637	X	21540	-0-	-4097	-0-	21540	2			Y	-0-					-0-
02	22092	X	20715	-0-	-1377	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-
03	24459	X	22258	-0-	-2201	-0-	22258	2			Y	-0-					-0-
04	23370	X	21577	-0-	-1793	-0-	21577	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	43059	X	27988	-0-	-15071	-0-	27988	2			Y	-0-					-0-
*06	41670	X	26605	-0-	-15065	-0-	26605	2			Y	-0-					-0-
*07	43059	X	23755	-0-	-19304	-0-	23755	2			Y	-0-					-0-
*08	28923	X	22755	-0-	-6168	-0-	22755	2			Y	-0-					-0-
*09	27990	X	23235	-0-	-4755	-0-	23235	2			Y	-0-					-0-
10	27993	X	24808	-0-	-3185	-0-	24808	2			Y	-0-					-0-
11	26610	X	23437	-0-	-3173	-0-	23437	2			Y	-0-					-0-
12	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	24943	2			Y	-0-					-0-
01	24800	X	23346	-0-	-1454	-0-	23346	2			Y	-0-					-0-
02	22400	X	20424	-0-	-1976	-0-	20424	2			Y	-0-					-0-
03	24955	X	22267	-0-	-2688	-0-	22267	2			Y	-0-					-0-
04	24150	X	22220	-0-	-1930	-0-	22220	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13044	-0-	-1476	-0-	13044	3			N	-0-					-0-
12	14911	X	13484	-0-	-1427	-0-	13484	3			N	-0-					-0-
01	14849	X	13184	-0-	-1665	-0-	13184	3			N	-0-					-0-
02	12768	X	9965	-0-	-2803	-0-	9965	3			N	-0-					-0-
03	13981	X	13420	-0-	-561	-0-	13420	3			N	-0-					-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3			N	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27480	X	22712	-0-	-4768	-0-	22712	3			N	-0-					-0-
12	26226	X	22694	-0-	-3532	-0-	22694	3			N	-0-					-0-
01	26226	X	22449	-0-	-3777	-0-	22449	3			N	-0-					-0-
02	21868	X	16452	-0-	-5416	-0-	16452	3			N	-0-					-0-
03	23808	X	23191	-0-	-617	-0-	23191	3			N	-0-					-0-
04	22710	X	20048	-0-	-2662	-0-	20048	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37977	X	37977	-0-	-0-	-0-	37977	2			N	-0-					-0-
12	39883	X	39883	-0-	-0-	-0-	39883	2			N	-0-					-0-
01	38858	X	38858	-0-	-0-	-0-	38858	2			N	-0-					-0-
02	36355	X	36355	-0-	-0-	-0-	36355	2			N	-0-					-0-
03	35917	X	35917	-0-	-0-	-0-	35917	2			N	-0-					-0-
04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	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
*05	17515	X	15057	-0-	-2458	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
*06	16590	X	14590	-0-	-2000	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
*07	16523	X	14391	-0-	-2132	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
*08	15841	X	14228	-0-	-1613	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
*09	14580	X	13195	-0-	-1385	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	13348	-0-	-1718	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13196	-0-	-1384	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12947	-0-	-1437	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11518	-0-	-802	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12225	-0-	-1415	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11713	-0-	-1487	-0-	11713	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

11	25680	X	21248	-0-	-4432	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	21118	-0-	-5418	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	26092	-0-	-444	-0-	26092	2			N	-0-					-0-
02	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	21583	-0-	-1419	-0-	21583	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	23013	-0-	-2247	-0-	23013	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	105479	X	105479	-0-	-0-	-0-	105479	1			N	-0-					-0-
01	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	73714	3			N	-0-					-0-
02	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	57664	3			N	-0-					-0-
*03	55190	X	55190	-0-	-0-	-0-	55190	3			N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	79808	X	79808	-0-	-0-	-0-	79808	1			N	-0-					-0-
01	71136	X	71136	-0-	-0-	-0-	71136	3			N	-0-					-0-
02	53179	X	53179	-0-	-0-	-0-	53179	3			N	-0-					-0-
*03	49897	X	49897	-0-	-0-	-0-	49897	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

*05	43493	X	35044	-0-	-8449	-0-	35044	2			N	-0-					-0-
*06	36480	X	32726	-0-	-3754	-0-	32726	2			N	-0-					-0-
*07	35867	X	31178	-0-	-4689	-0-	31178	2			N	-0-					-0-
*08	35867	X	32194	-0-	-3673	-0-	32194	2			N	-0-					-0-
*09	33900	X	29123	-0-	-4777	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
10	35030	X	29449	-0-	-5581	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	29082	-0-	-3648	-0-	29082	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	26745	-0-	-5433	-0-	26745	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	28439	-0-	-3739	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	23251	-0-	-3937	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	26953	-0-	-3086	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	25394	-0-	-3676	-0-	25394	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	115897	X	115897	-0-	-0-	-0-	115897	1			N	-0-					-0-
01	112294	X	112294	-0-	-0-	-0-	112294	3			N	-0-					-0-
02	98963	X	98963	-0-	-0-	-0-	98963	3			N	-0-					-0-
03	104373	X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	3			N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53569	X	53569	-0-	-0-	-0-	53427	1	142	3	N	-0-					-0-
01	53421	X	53421	-0-	-0-	-0-	53421	3			N	-0-					-0-
02	48211	X	48211	-0-	-0-	-0-	48211	3			N	-0-					-0-
*03	51827	X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	3			N	-0-					-0-
04	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

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

11	51938	X	51938	-0-	-0-	-0-	51938	2			N	-0-					-0-
12	63138	X	63138	-0-	-0-	-0-	63138	2			N	-0-					-0-
01	67425	X	61873	-0-	-5552	-0-	61873	2			N	-0-					-0-
02	60900	X	53174	-0-	-7726	-0-	53174	2			N	-0-					-0-
03	67425	X	53059	-0-	-14366	-0-	53059	2			N	-0-					-0-
04	61110	X	8982	-0-	-52128	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	83106	X	83106	-0-	-0-	-0-	83106	2			N	-0-					-0-
12	83150	X	83150	-0-	-0-	-0-	83150	2			N	-0-					-0-
01	80089	X	80089	-0-	-0-	-0-	80089	2			N	-0-					-0-
02	70094	X	70094	-0-	-0-	-0-	70094	2			N	-0-					-0-
03	64933	X	64933	-0-	-0-	-0-	64933	2			N	-0-					-0-
04	51939	X	51939	-0-	-0-	-0-	51939	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

11	41040	X	-0-	-0-	-41040	-0-					N	-0-					-0-
12	42408	X	31175	-0-	-11233	-0-	31175	2			N	-0-					-0-
01	42408	X	34025	-0-	-8383	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	18113	-0-	-11259	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	20275	-0-	-10911	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	26210	-0-	-6730	-0-	26210	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

11	89580	X	77398	-0-	-12182	-0-	77398	2			N	-0-					-0-
12	88753	X	78179	-0-	-10574	-0-	78179	2			N	-0-					-0-
01	86366	X	79257	-0-	-7109	-0-	79257	2			N	-0-					-0-
02	74984	X	70753	-0-	-4231	-0-	70753	2			N	-0-					-0-
03	81406	X	74442	-0-	-6964	-0-	74442	2			N	-0-					-0-
04	77400	X	70606	-0-	-6794	-0-	70606	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

11	47640	X	41669	-0-	-5971	-0-	41669	2			N	-0-					-0-
12	46004	X	41165	-0-	-4839	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
01	45756	X	39889	-0-	-5867	-0-	39889	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	35349	-0-	-4775	-0-	35349	2			N	-0-					-0-
03	43834	X	38444	-0-	-5390	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
04	41670	X	36017	-0-	-5653	-0-	36017	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47880	X	42272	-0-	-5608	-0-	42272	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	41044	-0-	-5394	-0-	41044	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	38988	-0-	-6892	-0-	38988	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	34214	-0-	-7226	-0-	34214	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	36320	-0-	-8940	-0-	36320	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	34995	-0-	-7275	-0-	34995	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50970	X	47616	-0-	-3354	-0-	47616	2			N	-0-					-0-
12	52669	X	49157	-0-	-3512	-0-	49157	2			N	-0-					-0-
01	51925	X	47896	-0-	-4029	-0-	47896	2			N	-0-					-0-
02	46900	X	43246	-0-	-3654	-0-	43246	2			N	-0-					-0-
03	51026	X	44249	-0-	-6777	-0-	44249	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	43325	-0-	-4285	-0-	43325	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66900	X	6785	-0-	-60115	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
12	62310	X	39521	-0-	-22789	-0-	39521	2			N	-0-					-0-
01	59458	X	43737	-0-	-15721	-0-	43737	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	37390	-0-	-12618	-0-	37390	2			N	-0-					-0-
03	49724	X	26521	-0-	-23203	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	29582	-0-	-12748	-0-	29582	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	61485	X	61485	-0-	-0-	-0-	61485	2			N	-0-					-0-
01	57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	57239	2			N	-0-					-0-
02	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	53997	2			N	-0-					-0-
03	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
04	41840	X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	42895	2			N	-0-					-0-
12	41508	X	41508	-0-	-0-	-0-	41508	2			N	-0-					-0-
01	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
02	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	37975	2			N	-0-					-0-
03	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
04	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	44790	X	23187	-0-	-21603	-0-	23187	2			N	-0-					-0-
12	45229	X	26088	-0-	-19141	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
01	42749	X	30438	-0-	-12311	-0-	30438	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	27787	-0-	-3545	-0-	27787	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	19801	-0-	-6301	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	21858	-0-	-7602	-0-	21858	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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	40890	X	38437	-0-	-2453	-0-	38437	3			N	-0-					-0-
12	40114	X	38664	-0-	-1450	-0-	38664	3			N	-0-					-0-
01	40114	X	37518	-0-	-2596	-0-	37518	3			N	-0-					-0-
02	36232	X	27862	-0-	-8370	-0-	27862	3			N	-0-					-0-
03	39711	X	37103	-0-	-2608	-0-	37103	3			N	-0-					-0-
04	38430	X	32147	-0-	-6283	-0-	32147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	57839	X	57839	-0-	-0-	-0-	57839	2			N	-0-					-0-
12	56993	X	56993	-0-	-0-	-0-	56993	2			N	-0-					-0-
01	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	55395	2			N	-0-					-0-
02	49172	X	49172	-0-	-0-	-0-	49172	2			N	-0-					-0-
03	52038	X	52038	-0-	-0-	-0-	52038	2			N	-0-					-0-
04	50978	X	50978	-0-	-0-	-0-	50978	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

*05	138693	X	138693	-0-	-0-	-0-	138693	2			N	-0-					-0-
*06	127878	X	127878	-0-	-0-	-0-	127878	2			N	-0-					-0-
*07	126710	X	126710	-0-	-0-	-0-	126710	2			N	-0-					-0-
*08	126064	X	126064	-0-	-0-	-0-	126064	2			N	-0-					-0-
*09	131563	X	131563	-0-	-0-	-0-	131563	2			N	-0-					-0-
10	136422	X	136422	-0-	-0-	-0-	136422	2			N	-0-					-0-
11	128260	X	128260	-0-	-0-	-0-	128260	2			N	-0-					-0-
12	126657	X	126657	-0-	-0-	-0-	126657	2			N	-0-					-0-
01	119532	X	119532	-0-	-0-	-0-	119532	2			N	-0-					-0-
02	107943	X	107943	-0-	-0-	-0-	107943	2			N	-0-					-0-
03	116212	X	116212	-0-	-0-	-0-	116212	2			N	-0-					-0-
04	110141	X	110141	-0-	-0-	-0-	110141	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

11	44430	X	4	-0-	-44426	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	180617	X	180617	-0-	-0-	-0-	180617	2			N	-0-					-0-
01	463270	X	463270	-0-	-0-	-0-	463270	2			N	-0-					-0-
02	403788	X	403788	-0-	-0-	-0-	403788	2			N	-0-					-0-
03	434914	X	434914	-0-	-0-	-0-	434914	2			N	-0-					-0-
04	384904	X	384904	-0-	-0-	-0-	384904	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

11	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	27470	2			N	-0-					-0-
12	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	26327	2			N	-0-					-0-
01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
02	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	22365	2			N	-0-					-0-
03	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
04	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	23000	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37230	X	24438	-0-	-12792	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	24457	-0-	-10821	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	24169	-0-	-8009	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	21002	-0-	-4646	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	21788	-0-	-5461	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	20098	-0-	-4352	-0-	20098	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

11	49249	X	49249	-0-	-0-	-0-	49249	2			N	-0-					-0-
12	47799	X	47799	-0-	-0-	-0-	47799	2			N	-0-					-0-
01	52228	X	52228	-0-	-0-	-0-	52228	2			N	-0-					-0-
02	42628	X	42628	-0-	-0-	-0-	42628	2			N	-0-					-0-
03	46401	X	46401	-0-	-0-	-0-	46401	2			N	-0-					-0-
04	45931	X	45931	-0-	-0-	-0-	45931	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

*05	69161	X	58915	-0-	-10246	-0-	58915	2			N	-0-					-0-
*06	64680	X	54634	-0-	-10046	-0-	54634	2			N	-0-					-0-
*07	64697	X	53364	-0-	-11333	-0-	53364	2			N	-0-					-0-
*08	63116	X	54335	-0-	-8781	-0-	54335	2			N	-0-					-0-
*09	58170	X	50167	-0-	-8003	-0-	50167	2			N	-0-					-0-
10	58900	X	50452	-0-	-8448	-0-	50452	2			N	-0-					-0-
11	54630	X	49115	-0-	-5515	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
12	54343	X	47527	-0-	-6816	-0-	47527	2			N	-0-					-0-
01	54343	X	45651	-0-	-8692	-0-	45651	2			N	-0-					-0-
02	46816	X	39903	-0-	-6913	-0-	39903	2			N	-0-					-0-
03	50747	X	43515	-0-	-7232	-0-	43515	2			N	-0-					-0-
04	49110	X	40901	-0-	-8209	-0-	40901	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

11	23640	X	21953	-0-	-1687	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	21767	-0-	-2661	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
01	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	24568	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	21648	-0-	-416	-0-	21648	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	20051	-0-	-2858	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21584	-0-	-2206	-0-	21584	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39720	X	32513	-0-	-7207	-0-	32513	2			N	-0-					-0-
12	38719	X	35934	-0-	-2785	-0-	35934	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	36519	-0-	-1332	-0-	36519	2			N	-0-					-0-
02	32648	X	30670	-0-	-1978	-0-	30670	2			N	-0-					-0-
03	36146	X	29461	-0-	-6685	-0-	29461	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	29629	-0-	-5711	-0-	29629	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

11	62010	X	56621	-0-	-5389	-0-	56621	2			N	-0-					-0-
12	62713	X	59146	-0-	-3567	-0-	59146	2			N	-0-					-0-
01	62713	X	58721	-0-	-3992	-0-	58721	2			N	-0-					-0-
02	55804	X	52976	-0-	-2828	-0-	52976	2			N	-0-					-0-
03	60233	X	55715	-0-	-4518	-0-	55715	2			N	-0-					-0-
04	57240	X	52435	-0-	-4805	-0-	52435	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

11	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
12	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-					-0-
03	82786	X	82786	-0-	-0-	-0-	82786	2			N	-0-					-0-
04	49803	X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

11	71319	X	71319	-0-	-0-	-0-	71319	2			N	-0-					-0-
12	78976	X	78976	-0-	-0-	-0-	78976	2			N	-0-					-0-
01	72773	X	72773	-0-	-0-	-0-	72773	2			N	-0-					-0-
02	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2			N	-0-					-0-
03	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2			N	-0-					-0-
04	59627	X	59627	-0-	-0-	-0-	59627	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

11	31740	X	26627	-0-	-5113	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	18268	-0-	-14530	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
01	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	33545	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	26544	-0-	-728	-0-	26544	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	24156	-0-	-6038	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	25191	-0-	-7269	-0-	25191	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

11	104938	X	104938	-0-	-0-	-0-	104938	2			N	-0-					-0-
12	106194	X	106194	-0-	-0-	-0-	106194	2			N	-0-					-0-
01	102931	X	102931	-0-	-0-	-0-	102931	2			N	-0-					-0-
02	93203	X	93203	-0-	-0-	-0-	93203	2			N	-0-					-0-
03	94491	X	94491	-0-	-0-	-0-	94491	2			N	-0-					-0-
04	88899	X	88899	-0-	-0-	-0-	88899	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

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-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					11
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					11
01	775	X	363	-0-	-412	-0-	363	2			N	-0-					11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					11
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					11
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					11

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
11	6630	X	3443	-0-	-3187	-0-	3443	2			N	-0-					92
12	6851	X	4017	-0-	-2834	-0-	3927	2	90	9	N	82					174
01	6634	X	3085	-0-	-3549	-0-	3041	2	44	9	N	40					214
02	5992	X	2515	-0-	-3477	-0-	2515	2			N	-0-	136	1			78
03	6634	X	3861	-0-	-2773	-0-	3816	2	45	9	N	41					119
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3932	2	44	9	N	40					159

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	EOM BALANCE
11	1658	X	1060	-0-	-598	-0-	86	1	974	2	Y	-0-			-0-
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	95	1	1048	2	Y	-0-			-0-
01	594	X	594	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	Y	-0-			-0-
02	3332	X	981	-0-	-2351	-0-	93	1	888	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	729	-0-	-2960	-0-	69	1	660	2	Y	-0-			-0-
04	1110	X	649	-0-	-461	-0-	68	1	581	2	Y	-0-			-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	2	Y	19	20	1	27
							21	9							
12	T. A.		1460	-0-	1460	1460	133	1	1279	2	Y	44	53	1	18
							48	9							
01	T. A.		1512	-0-	1512	2972	171	1	1294	2	Y	43	38	1	23
							47	9							
02	T. A.		1520	-0-	1520	4492	142	1	1278	2	Y	91	92	1	22
							100	9							
03	T. A.		1151	-0-	1151	5643	141	1	965	2	Y	41	47	1	16
							45	9							
04	T. A.		6202	-0-	6202	11845	610	1	5514	2	Y	71	48	1	39
							78	9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

11	T. A.		13	-0-	13	2994	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		5418	-0-	5418	8412	511	1	4907	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		2727	-0-	2727	11139	318	1	2409	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		8736	-0-	8736	19875	872	1	7864	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		6682	-0-	6682	26557	850	1	5832	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		4374	-0-	4374	30931	436	1	3938	2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

11	DELQ PR		-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	360	1	2725	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
02	1904	X	1792	-0-	-112	-0-	178	1	1604	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	284	1	1945	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	519	1	4688	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

11	T. A.		-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		19748	-0-	19748	19748	1862	1	17886	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		13087	-0-	13087	32835	1528	1	11559	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8039	-0-	8039	40874	802	1	7237	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		7251	-0-	7251	48125	923	1	6328	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3964	-0-	3964	52089	395	1	3569	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4675	-0-	-1184	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4403	-0-	-1456	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3909	-0-	-1383	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4223	-0-	-1481	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1763	-0-	-2857	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	800	1	4448	2	Y	-0-					39
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	783	1	4478	2	Y	-0-					39
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	882	1	4472	2	Y	-0-					39
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	805	1	4214	2	Y	-0-					39
*03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	809	1	4437	2	Y	-0-	32	1			7
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	873	1	4608	2	Y	-0-					6

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2590	-0-	-1070	-0-	2590	2			N	-0-					12
12	3565	X	2749	-0-	-816	-0-	2749	2			N	-0-					12
01	3534	X	2419	-0-	-1115	-0-	2419	2			N	-0-					12
02	3192	X	2471	-0-	-721	-0-	2471	2			N	-0-					12
*03	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			N	-0-					12
04	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					8

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	72	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	113	1	1439	2	Y	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	139	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	146	1	2416	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1550	-0-	-220	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1110	-0-	-1215	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	856	-0-	-1469	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	806	-0-	-650	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	X	-0-	-0-	-1638	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2707	-0-	2707	2707	254	1	2443	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2707					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		158	-0-	158	2865	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	2892	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2892					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	151	1	1396	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	160	1	1535	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	178	1	1343	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1456	N	1335	-0-	-121	-0-	133	1	1199	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	184	1	1263	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	926	-0-	-544	-0-	92	1	832	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

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

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	225	1	2087	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	237	1	2278	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	285	1	2160	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	243	1	2193	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	334	1	2289	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	158	1	1431	2	Y	16	11	1			9
							18	9									

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	143	1	2439	2	Y	-0-					1
12	T. A.		2856	-0-	2856	2856	190	1	2666	2	Y	-0-					1
01	T. A.		2580	-0-	2580	5436	188	1	2392	2	Y	-0-					1
02	T. A.		2361	-0-	2361	7797	136	1	2225	2	Y	-0-					1
03	T. A.		2674	-0-	2674	10471	145	1	2529	2	Y	-0-					1
04	T. A.		2520	-0-	2520	12991	144	1	2376	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	3480	X	2921	-0-	-559	-0-	709	1	2212	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	838	1	2440	2	N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	788	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2813	-0-	-211	-0-	654	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	699	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2216	-0-	-964	-0-	448	1	1768	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	180	1	1667	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	755	1	7255	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	422	1	3191	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	2072	X	2033	-0-	-39	-0-	202	1	1827	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	2294	X	1416	-0-	-878	-0-	180	1	1232	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2220	X	1909	-0-	-311	-0-	189	1	1712	2	Y	7	4	1			4
							8	9									

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	2	Y	-0-					1
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	143	1	2005	2	Y	-0-					1
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-					1
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	147	1	2405	2	Y	-0-					1
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-					1
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	161	1	2664	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

11	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	409	1	2535	2	Y	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	439	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	487	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2595	-0-	-233	-0-	335	1	2260	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	326	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	500	1	3148	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

11	5250	X	3033	-0-	-2217	-0-	96	1	2897	2	Y	36	47	1			15
							40	9									
12	5425	X	3143	-0-	-2282	-0-	3120	2	23	9	Y	21	19	1			17
01	5425	X	4829	-0-	-596	-0-	19	1	4810	2	Y	-0-					17
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	219	1	6983	2	Y	6	21	1			2
							7	9									
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	1187	1	9876	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	728	1	6216	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

11	9750	X	8865	-0-	-885	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9243	-0-	-491	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8902	-0-	-522	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7968	-0-	-544	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8050	-0-	-1343	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7395	-0-	-1545	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24900	X	24391	-0-	-509	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	25232	-0-	-498	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24980	-0-	-750	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	14909	-0-	-8331	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	35076	X	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2			N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118061	X	28007	-0-	-90054	-0-	3	1	28004	2	Y	-0-					2
12	28738	X	28738	-0-	-0-	-0-	3	1	28735	2	Y	-0-					2
01	30287	X	24915	-0-	-5372	-0-	2	1	24899	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
02	27244	X	24933	-0-	-2311	-0-	2	1	24929	2	Y	2					8
							2	9									
03	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	3	1	34453	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	28020	X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130535	X	30753	-0-	-99782	-0-	3	1	30750	2	Y	-0-					-0-
12	30969	X	30969	-0-	-0-	-0-	3	1	30966	2	Y	-0-					-0-
01	33325	X	30843	-0-	-2482	-0-	3	1	30839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	30100	X	26818	-0-	-3282	-0-	3	1	26808	2	Y	6					6
							7	9									
03	32829	X	7574	-0-	-25255	-0-	1	1	7540	2	Y	30	19	1			17
							33	9									
04	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
12	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	27255	-0-	-490	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	5	-0-	-26203	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	-0-	-0-	-29729	-0-					N	-0-					-0-
04	28770	X	27139	-0-	-1631	-0-	27139	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
11	26700	X	25403	-0-	-1297	-0-	94	1	25309	2	N	-0-					-0-
12	27590	X	25995	-0-	-1595	-0-	81	1	25914	2	N	-0-					-0-
01	27590	X	25713	-0-	-1877	-0-	93	1	25620	2	N	-0-					-0-
02	24920	X	22883	-0-	-2037	-0-	84	1	22799	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	25240	-0-	-2350	-0-	93	1	25147	2	N	-0-					-0-
04	25410	X	23538	-0-	-1872	-0-	90	1	23448	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	48870	X	46565	-0-	-2305	-0-	172	1	46393	2	N	-0-					-0-
12	50499	X	48101	-0-	-2398	-0-	148	1	47953	2	N	-0-					-0-
01	50499	X	47629	-0-	-2870	-0-	174	1	47455	2	N	-0-					-0-
02	45612	X	41280	-0-	-4332	-0-	157	1	41123	2	N	-0-					-0-
03	50499	X	44855	-0-	-5644	-0-	174	1	44681	2	N	-0-					-0-
04	48870	X	40594	-0-	-8276	-0-	137	1	40457	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

11	46020	X	45204	-0-	-816	-0-	167	1	45037	2	N	-0-					-0-
12	47554	X	46400	-0-	-1154	-0-	143	1	46257	2	N	-0-					-0-
01	47554	X	45812	-0-	-1742	-0-	167	1	45645	2	N	-0-					-0-
02	42952	X	39722	-0-	-3230	-0-	151	1	39571	2	N	-0-					-0-
03	47554	X	43084	-0-	-4470	-0-	167	1	42917	2	N	-0-					-0-
04	46020	X	39373	-0-	-6647	-0-	133	1	39240	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

11	21360	X	19347	-0-	-2013	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	21233	-0-	-560	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
01	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	19482	-0-	-34	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20174	-0-	-1433	-0-	20174	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18972	-0-	-2148	-0-	18972	2			N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

11	127600	X	30500	-0-	-97100	-0-	3 19	1 9	30478	2	Y	17					77
12	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	31203	2	Y	11					88
01	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	3 144	1 9	33407	2	Y	131	159	1			60
02	29680	X	28148	-0-	-1532	-0-	3 42	1 9	28103	2	Y	38					98
03	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	4 96	1 9	38517	2	Y	87	136	1			49
04	31800	X	NO RPT	-0-	-31800	-0-					Y	NO RPT					49

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

11	29430	X	28785	-0-	-645	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	28486	-0-	-1150	-0-	28486	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	25827	-0-	-3809	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	23945	-0-	-2823	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	25034	-0-	-4602	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
04	28680	X	23546	-0-	-5134	-0-	23546	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

11	31500	X	29319	-0-	-2181	-0-	29319	2			N	-0-					-0-
12	30628	X	30174	-0-	-454	-0-	30174	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	29993	-0-	-635	-0-	29993	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	26867	-0-	-797	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	28431	-0-	-2197	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
04	29310	X	26403	-0-	-2907	-0-	26403	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	106426	X	24935	-0-	-81491	-0-	2	1	24932	2	Y	1					3
							1	9									
12	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	2	1	25397	2	Y	1					4
							1	9									
01	27342	X	24419	-0-	-2923	-0-	2	1	24402	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	24696	X	22377	-0-	-2319	-0-	2	1	22372	2	Y	3					9
							3	9									
03	31358	X	31358	-0-	-0-	-0-	3	1	31342	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
04	24930	X	NO RPT	-0-	-24930	-0-					Y	NO RPT					7

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

11	23370	X	21129	-0-	-2241	-0-	21129	2			N	-0-					-0-
12	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	16627	-0-	-4887	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
02	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
03	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

11	41580	X	35666	-0-	-5914	-0-	10	1	35656	2	N	-0-					-0-
12	41354	X	36699	-0-	-4655	-0-	7	1	36692	2	N	-0-					-0-
01	38905	X	35963	-0-	-2942	-0-	9	1	35954	2	N	-0-					-0-
02	33712	X	32348	-0-	-1364	-0-	9	1	32339	2	N	-0-					-0-
*03	36859	X	35549	-0-	-1310	-0-	13	1	35536	2	N	-0-					-0-
04	35670	X	30801	-0-	-4869	-0-	10	1	30791	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

11	42090	X	37105	-0-	-4985	-0-	10	1	37095	2	N	-0-					-0-
12	40765	X	36834	-0-	-3931	-0-	7	1	36827	2	N	-0-					-0-
01	40765	X	35955	-0-	-4810	-0-	9	1	35946	2	N	-0-					-0-
02	36736	X	32550	-0-	-4186	-0-	9	1	32541	2	N	-0-					-0-
*03	38471	X	34233	-0-	-4238	-0-	12	1	34221	2	N	-0-					-0-
04	37110	X	29874	-0-	-7236	-0-	9	1	29865	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

11	128252	X	30630	-0-	-97622	-0-	122	1	30508	2	Y	-0-					-0-
12	31981	X	31981	-0-	-0-	-0-	122	1	31859	2	Y	-0-					-0-
01	33511	X	31993	-0-	-1518	-0-	122	1	31871	2	Y	-0-					-0-
02	29680	X	28634	-0-	-1046	-0-	112	1	28522	2	Y	-0-					-0-
*03	32860	X	30897	-0-	-1963	-0-	124	1	30773	2	Y	-0-					-0-
04	30960	X	28364	-0-	-2596	-0-	119	1	28245	2	Y	-0-					-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

11	114155	X	27154	-0-	-87001	-0-	108	1	27046	2	Y	-0-					-0-
12	31038	X	31038	-0-	-0-	-0-	118	1	30920	2	Y	-0-					-0-
01	31058	X	31058	-0-	-0-	-0-	119	1	30939	2	Y	-0-					-0-
02	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	108	1	27473	2	Y	-0-					-0-
*03	30194	X	29342	-0-	-852	-0-	118	1	29224	2	Y	-0-					-0-
04	29220	X	27004	-0-	-2216	-0-	114	1	26890	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

11	88589	X	88589	-0-	-0-	-0-	327	1	88262	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		100657	-0-	100657	100657	310	1	100347	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		81201	-0-	81201	181858	279	1	80922	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		22604	-0-	22604	204462	84	1	22520	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

11	149195	X	35273	-0-	-113922	-0-	140	1	35133	2	Y	-0-			-0-
12	37280	X	37280	-0-	-0-	-0-	142	1	37138	2	Y	-0-			-0-
01	39587	X	37057	-0-	-2530	-0-	142	1	36915	2	Y	-0-			-0-
02	34188	X	32223	-0-	-1965	-0-	126	1	32097	2	Y	-0-			-0-
*03	37510	X	35082	-0-	-2428	-0-	141	1	34941	2	Y	-0-			-0-
04	36090	X	32580	-0-	-3510	-0-	137	1	32443	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

11	31590	X	30922	-0-	-668	-0-	114	1	30808	2	N	-0-			-0-
12	32643	X	26260	-0-	-6383	-0-	81	1	26179	2	N	-0-			-0-
01	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	117	1	33144	2	N	-0-			-0-
02	29484	X	28099	-0-	-1385	-0-	108	1	27991	2	N	-0-			-0-
03	32643	X	30407	-0-	-2236	-0-	119	1	30288	2	N	-0-			-0-
04	31590	X	16809	-0-	-14781	-0-	40	1	16769	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

11	40290	X	36285	-0-	-4005	-0-	134	1	36151	2	N	-0-			-0-
12	41633	X	27285	-0-	-14348	-0-	84	1	27201	2	N	-0-			-0-
01	41633	X	39533	-0-	-2100	-0-	139	1	39394	2	N	-0-			-0-
02	37604	X	32023	-0-	-5581	-0-	124	1	31899	2	N	-0-			-0-
03	40455	X	34508	-0-	-5947	-0-	135	1	34373	2	N	-0-			-0-
04	37650	X	22381	-0-	-15269	-0-	53	1	22328	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

11	36060	X	33455	-0-	-2605	-0-	5	1	33450	2	N	-0-			-0-
12	36487	X	35619	-0-	-868	-0-	5	1	35614	2	N	-0-			-0-
01	34992	X	34992	-0-	-0-	-0-	5	1	34987	2	N	-0-			-0-
02	31220	X	28753	-0-	-2467	-0-	5	1	28748	2	N	-0-			-0-
03	35619	X	30958	-0-	-4661	-0-	5	1	30953	2	N	-0-			-0-
04	34470	X	30555	-0-	-3915	-0-	5	1	30550	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
11	36750	X	34945	-0-	-1805	-0-	6	1	34939	2	N	-0-			-0-
12	38385	X	38385	-0-	-0-	-0-	6	1	38379	2	N	-0-			-0-
01	38018	X	38018	-0-	-0-	-0-	6	1	38012	2	N	-0-			-0-
02	32620	X	32361	-0-	-259	-0-	5	1	32356	2	N	-0-			-0-
03	37975	X	35499	-0-	-2476	-0-	6	1	35493	2	N	-0-			-0-
04	36750	X	32807	-0-	-3943	-0-	6	1	32801	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

11	33120	X	30660	-0-	-2460	-0-	113	1	30547	2	N	-0-			-0-
12	34224	X	30540	-0-	-3684	-0-	94	1	30446	2	N	-0-			-0-
01	34224	X	28182	-0-	-6042	-0-	96	1	28086	2	N	-0-			-0-
02	30912	X	25806	-0-	-5106	-0-	97	1	25709	2	N	-0-			-0-
03	33387	X	28701	-0-	-4686	-0-	107	1	28594	2	N	-0-			-0-
04	30660	X	27010	-0-	-3650	-0-	94	1	26916	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

11	40020	X	36318	-0-	-3702	-0-	134	1	36184	2	N	-0-			-0-
12	41354	X	34059	-0-	-7295	-0-	105	1	33954	2	N	-0-			-0-
01	41354	X	30867	-0-	-10487	-0-	105	1	30762	2	N	-0-			-0-
02	37352	X	28619	-0-	-8733	-0-	108	1	28511	2	N	-0-			-0-
03	40858	X	31327	-0-	-9531	-0-	116	1	31211	2	N	-0-			-0-
04	36330	X	30290	-0-	-6040	-0-	105	1	30185	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

11	29259	X	215	-0-	-29044	-0-	3	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	124	1	13821	2	Y	-0-			-0-
01	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	235	1	35434	2	Y	-0-			-0-
02	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	189	1	27493	2	Y	-0-			-0-
*03	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	210	1	27904	2	Y	-0-			-0-
04	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	203	1	25240	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

11	42390	X	38627	-0-	-3763	-0-	138	1	38489	2	N	-0-			-0-
12	43803	X	29855	-0-	-13948	-0-	92	1	29763	2	N	-0-			-0-
01	43803	X	41597	-0-	-2206	-0-	147	1	41450	2	N	-0-			-0-
02	38472	X	34254	-0-	-4218	-0-	132	1	34122	2	N	-0-			-0-
03	42594	X	37964	-0-	-4630	-0-	149	1	37815	2	N	-0-			-0-
04	39600	X	19456	-0-	-20144	-0-	46	1	19410	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

11	52770	X	48144	-0-	-4626	-0-	13	1	48131	2	N	-0-			-0-
12	50189	X	47655	-0-	-2534	-0-	8	1	47647	2	N	-0-			-0-
01	50189	X	46264	-0-	-3925	-0-	17	1	46247	2	N	-0-			-0-
02	45458	X	45458	-0-	-0-	-0-	15	1	45443	2	N	-0-			-0-
*03	53685	X	53685	-0-	-0-	-0-	17	1	53668	2	N	-0-			-0-
04	48150	X	47851	-0-	-299	-0-	30	1	47821	2	N	-0-			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

11	55020	X	41676	-0-	-13344	-0-	4063	1	37613	2	N	-0-			-0-
12	56854	X	54857	-0-	-1997	-0-	5173	1	49684	2	N	-0-			-0-
01	56854	X	49787	-0-	-7067	-0-	5812	1	43975	2	N	-0-			-0-
02	47684	X	42740	-0-	-4944	-0-	4264	1	38476	2	N	-0-			-0-
03	54870	X	46647	-0-	-8223	-0-	5936	1	40711	2	N	-0-			-0-
04	53100	X	28586	-0-	-24514	-0-	2848	1	25738	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 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
11	40410	X	36054	-0-	-4356	-0-	133	1	35921	2	N	-0-					-0-
12	41757	X	35618	-0-	-6139	-0-	110	1	35508	2	N	-0-					-0-
01	41757	X	32820	-0-	-8937	-0-	112	1	32708	2	N	-0-					-0-
02	37716	X	28929	-0-	-8787	-0-	109	1	28820	2	N	-0-					-0-
03	39525	X	33900	-0-	-5625	-0-	126	1	33774	2	N	-0-					-0-
04	36060	X	33415	-0-	-2645	-0-	116	1	33299	2	N	-0-					-0-

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
11	45030	X	41493	-0-	-3537	-0-	11	1	41482	2	N	-0-					-0-
12	43555	X	41821	-0-	-1734	-0-	7	1	41814	2	N	-0-					-0-
01	43555	X	40623	-0-	-2932	-0-	14	1	40609	2	N	-0-					-0-
02	39340	X	38311	-0-	-1029	-0-	13	1	38298	2	N	-0-					-0-
*03	43555	X	42815	-0-	-740	-0-	14	1	42801	2	N	-0-					-0-
04	41490	X	38315	-0-	-3175	-0-	24	1	38291	2	N	-0-					-0-

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
11	27630	X	23386	-0-	-4244	-0-	86	1	23300	2	N	-0-					-0-
12	27373	X	24154	-0-	-3219	-0-	75	1	24079	2	N	-0-					-0-
01	27373	X	22330	-0-	-5043	-0-	76	1	22254	2	N	-0-					-0-
02	24612	X	20599	-0-	-4013	-0-	78	1	20521	2	N	-0-					-0-
03	26288	X	22979	-0-	-3309	-0-	85	1	22894	2	N	-0-					-0-
04	23400	X	21704	-0-	-1696	-0-	75	1	21629	2	N	-0-					-0-

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
11	134274	X	31363	-0-	-102911	-0-	403	1	30959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	409	1	31544	2	Y	-0-					-0-
01	32674	X	29453	-0-	-3221	-0-	381	1	29072	2	Y	-0-					-0-
02	29512	X	25026	-0-	-4486	-0-	426	1	24600	2	Y	-0-					-0-
03	32674	X	30156	-0-	-2518	-0-	448	1	29708	2	Y	-0-					-0-
04	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	1049	1	31148	2	Y	-0-					-0-

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
11	110673	X	28655	-0-	-82018	-0-	368	1	28287	2	Y	-0-					-0-
12	29047	X	29047	-0-	-0-	-0-	259	1	28788	2	Y	-0-					-0-
01	27001	X	22555	-0-	-4446	-0-	148	1	22407	2	Y	-0-					-0-
02	28196	X	22971	-0-	-5225	-0-	157	1	22814	2	Y	-0-					-0-
*03	31217	X	23071	-0-	-8146	-0-	173	1	22898	2	Y	-0-					-0-
04	28650	X	21085	-0-	-7565	-0-	168	1	20917	2	Y	-0-					-0-

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
11	82305	X	21870	-0-	-60435	-0-	281	1	21566	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
12	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	284	1	21924	2	Y	2					10
							2	9									
01	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	297	1	22691	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
02	20552	X	14670	-0-	-5882	-0-	250	1	14411	2	Y	8					16
							9	9									
03	22754	X	17022	-0-	-5732	-0-	252	1	16742	2	Y	25	31	1			10
							28	9									
04	22260	X	3308	-0-	-18952	-0-	108	1	3200	2	Y	-0-					10

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
11	24150	X	19893	-0-	-4257	-0-	73	1	19820	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	19232	-0-	-3367	-0-	60	1	19172	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	64	1	18743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	19012	X	16015	-0-	-2997	-0-	64	1	15951	2	N	-0-					-0-
03	21049	X	18123	-0-	-2926	-0-	72	1	18051	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	16822	-0-	-3068	-0-	55	1	16767	2	N	-0-					-0-

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
11	45780	X	40349	-0-	-5431	-0-	149	1	40200	2	N	-0-					-0-
12	47306	X	39308	-0-	-7998	-0-	122	1	39186	2	N	-0-					-0-
01	47306	X	37003	-0-	-10303	-0-	132	1	36871	2	N	-0-					-0-
02	42000	X	32459	-0-	-9541	-0-	127	1	32332	2	N	-0-					-0-
03	46500	X	32514	-0-	-13986	-0-	124	1	32390	2	N	-0-					-0-
04	40350	X	33909	-0-	-6441	-0-	122	1	33787	2	N	-0-					-0-

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
11	55560	X	52492	-0-	-3068	-0-	194	1	52298	2	N	-0-					-0-
12	57412	X	50121	-0-	-7291	-0-	155	1	49966	2	N	-0-					-0-
01	57412	X	50228	-0-	-7184	-0-	180	1	50048	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	44872	-0-	-6984	-0-	176	1	44696	2	N	-0-					-0-
03	57412	X	44933	-0-	-12479	-0-	171	1	44762	2	N	-0-					-0-
04	52500	X	47187	-0-	-5313	-0-	170	1	47017	2	N	-0-					-0-

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
11	153688	X	36156	-0-	-117532	-0-	464	1	35637	2	Y	50	56	1			19
							55	9									
12	37493	X	37493	-0-	-0-	-0-	479	1	36971	2	Y	39					58
							43	9									
01	38409	X	37339	-0-	-1070	-0-	481	1	36771	2	Y	79	93	1			44
							87	9									
02	34692	X	26797	-0-	-7895	-0-	456	1	26328	2	Y	12					56
							13	9									
03	38409	X	29590	-0-	-8819	-0-	440	1	29147	2	Y	3	58	1			1
							3	9									
04	36270	X	5799	-0-	-30471	-0-	189	1	5610	2	Y	-0-					1

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
11	115831	X	27564	-0-	-88267	-0-	353	1	27150	2	Y	55	65	1			21
							61	9									
12	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	378	1	29192	2	Y	20					41
							22	9									
01	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	391	1	29862	2	Y	52	64	1			29
							57	9									
02	26180	X	15738	-0-	-10442	-0-	268	1	15464	2	Y	5					34
							6	9									
03	28985	X	27724	-0-	-1261	-0-	410	1	27198	2	Y	105	98	1			41
							116	9									
04	28050	X	4750	-0-	-23300	-0-	155	1	4592	2	Y	3					44
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61980	X	55911	-0-	-6069	-0-	206	1	55705	2	N	-0-					-0-
12	64046	X	53914	-0-	-10132	-0-	167	1	53747	2	N	-0-					-0-
01	64046	X	51534	-0-	-12512	-0-	184	1	51350	2	N	-0-					-0-
02	57848	X	44361	-0-	-13487	-0-	174	1	44187	2	N	-0-					-0-
03	63705	X	44477	-0-	-19228	-0-	170	1	44307	2	N	-0-					-0-
04	55920	X	43565	-0-	-12355	-0-	157	1	43408	2	N	-0-					-0-

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
11	42270	X	40054	-0-	-2216	-0-	148	1	39906	2	N	-0-					-0-
12	43679	X	27139	-0-	-16540	-0-	83	1	27056	2	N	-0-					-0-
01	43679	X	33628	-0-	-10051	-0-	118	1	33510	2	N	-0-					-0-
02	39452	X	25208	-0-	-14244	-0-	96	1	25112	2	N	-0-					-0-
03	45167	X	45167	-0-	-0-	-0-	168	1	44999	2	N	-0-					-0-
04	40050	X	37330	-0-	-2720	-0-	133	1	37197	2	N	-0-					-0-

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
11	132331	X	31078	-0-	-101253	-0-	225	1	30581	2	Y	247	275	1			80
							272	9									
12	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	231	1	30790	2	Y	338	312	1			106
							372	9									
01	34689	X	30313	-0-	-4376	-0-	229	1	29883	2	Y	183	196	1			93
							201	9									
02	31332	X	28521	-0-	-2811	-0-	216	1	28013	2	Y	265	290	1			68
							292	9									
03	34007	X	31504	-0-	-2503	-0-	241	1	31094	2	Y	154	179	1			43
							169	9									
04	32068	X	32068	-0-	-0-	-0-	297	1	31519	2	Y	229	201	1			71
							252	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	74100	X	69557	-0-	-4543	-0-	257	1	69300	2	N	-0-					-0-
12	76570	X	70223	-0-	-6347	-0-	217	1	70006	2	N	-0-					-0-
01	76570	X	63686	-0-	-12884	-0-	216	1	63470	2	N	-0-					-0-
02	69160	X	58364	-0-	-10796	-0-	232	1	58132	2	N	-0-					-0-
03	75950	X	63129	-0-	-12821	-0-	238	1	62891	2	N	-0-					-0-
04	69570	X	52478	-0-	-17092	-0-	187	1	52291	2	N	-0-					-0-

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
11	52200	X	47586	-0-	-4614	-0-	175	1	47411	2	N	-0-					-0-
12	53940	X	48099	-0-	-5841	-0-	149	1	47950	2	N	-0-					-0-
01	53940	X	46251	-0-	-7689	-0-	157	1	46094	2	N	-0-					-0-
02	48720	X	40071	-0-	-8649	-0-	160	1	39911	2	N	-0-					-0-
03	50437	X	43991	-0-	-6446	-0-	166	1	43825	2	N	-0-					-0-
04	47580	X	23303	-0-	-24277	-0-	83	1	23220	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49530	X	45942	-0-	-3588	-0-	169	1	45773	2	N	-0-					-0-
12	51181	X	35579	-0-	-15602	-0-	109	1	35470	2	N	-0-					-0-
01	51181	X	38621	-0-	-12560	-0-	136	1	38485	2	N	-0-					-0-
02	46228	X	29634	-0-	-16594	-0-	112	1	29522	2	N	-0-					-0-
03	51181	X	50922	-0-	-259	-0-	189	1	50733	2	N	-0-					-0-
04	45930	X	42178	-0-	-3752	-0-	151	1	42027	2	N	-0-					-0-

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
11	51030	X	49023	-0-	-2007	-0-	181	1	48842	2	N	-0-					-0-
12	52731	X	44298	-0-	-8433	-0-	136	1	44162	2	N	-0-					-0-
01	52731	X	42523	-0-	-10208	-0-	149	1	42374	2	N	-0-					-0-
02	47628	X	30871	-0-	-16757	-0-	117	1	30754	2	N	-0-					-0-
03	52731	X	52300	-0-	-431	-0-	194	1	52106	2	N	-0-					-0-
04	49020	X	46400	-0-	-2620	-0-	166	1	46234	2	N	-0-					-0-

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
11	45030	X	41531	-0-	-3499	-0-	153	1	41378	2	N	-0-					-0-
12	46531	X	42045	-0-	-4486	-0-	130	1	41915	2	N	-0-					-0-
01	46531	X	41065	-0-	-5466	-0-	143	1	40922	2	N	-0-					-0-
02	42028	X	35677	-0-	-6351	-0-	141	1	35536	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	36914	-0-	-9555	-0-	137	1	36777	2	N	-0-					-0-
04	41520	X	37133	-0-	-4387	-0-	126	1	37007	2	N	-0-					-0-

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
11	304383	X	72385	-0-	-231998	-0-	529	1	71791	2	Y	59	64	1			19
							65	9									
12	74145	X	74145	-0-	-0-	-0-	551	1	73506	2	Y	80	74	1			25
							88	9									
01	77779	X	72825	-0-	-4954	-0-	554	1	72238	2	Y	30	40	1			15
							33	9									
02	70084	X	66031	-0-	-4053	-0-	505	1	65464	2	Y	56	57	1			14
							62	9									
03	76384	X	73383	-0-	-3001	-0-	563	1	72762	2	Y	53	52	1			15
							58	9									
04	72390	X	56004	-0-	-16386	-0-	522	1	55412	2	Y	64	59	1			20
							70	9									

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
11	243390	X	58703	-0-	-184687	-0-	430	1	58250	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
12	59478	X	59478	-0-	-0-	-0-	442	1	59036	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	64294	X	58380	-0-	-5914	-0-	445	1	57935	2	Y	-0-					-0-
02	58072	X	51616	-0-	-6456	-0-	395	1	51221	2	Y	-0-					-0-
03	63674	X	57093	-0-	-6581	-0-	438	1	56655	2	Y	-0-					-0-
04	58710	X	42614	-0-	-16096	-0-	397	1	42199	2	Y	16	11	1			5
							18	9									

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
11	45960	X	43562	-0-	-2398	-0-	161	1	43401	2	N	-0-					-0-
12	47492	X	44011	-0-	-3481	-0-	136	1	43875	2	N	-0-					-0-
01	47492	X	43376	-0-	-4116	-0-	151	1	43225	2	N	-0-					-0-
02	42896	X	38316	-0-	-4580	-0-	151	1	38165	2	N	-0-					-0-
03	47492	X	42002	-0-	-5490	-0-	156	1	41846	2	N	-0-					-0-
04	43560	X	36964	-0-	-6596	-0-	125	1	36839	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35970	X	34469	-0-	-1501	-0-	127	1	34342	2	N	-0-			-0-
12	37169	X	34428	-0-	-2741	-0-	106	1	34322	2	N	-0-			-0-
01	37169	X	35392	-0-	-1777	-0-	125	1	35267	2	N	-0-			-0-
02	33572	X	29807	-0-	-3765	-0-	113	1	29694	2	N	-0-			-0-
03	37169	X	30855	-0-	-6314	-0-	117	1	30738	2	N	-0-			-0-
04	34470	X	28088	-0-	-6382	-0-	98	1	27990	2	N	-0-			-0-

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
11	74520	X	71310	-0-	-3210	-0-	263	1	71047	2	N	-0-			-0-
12	77004	X	68850	-0-	-8154	-0-	213	1	68637	2	N	-0-			-0-
01	77004	X	60977	-0-	-16027	-0-	216	1	60761	2	N	-0-			-0-
02	69552	X	49558	-0-	-19994	-0-	189	1	49369	2	N	-0-			-0-
03	77004	X	51695	-0-	-25309	-0-	196	1	51499	2	N	-0-			-0-
04	71310	X	46682	-0-	-24628	-0-	164	1	46518	2	N	-0-			-0-

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
11	83670	X	78481	-0-	-5189	-0-	21	1	78460	2	N	-0-			-0-
12	86459	X	78980	-0-	-7479	-0-	17	1	78963	2	N	-0-			-0-
01	86459	X	80133	-0-	-6326	-0-	19	1	80114	2	N	-0-			-0-
02	75488	X	70727	-0-	-4761	-0-	17	1	70710	2	N	-0-			-0-
*03	81096	X	75910	-0-	-5186	-0-	19	1	75891	2	N	-0-			-0-
04	78480	X	71548	-0-	-6932	-0-	22	1	71526	2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60030	X	55034	-0-	-4996	-0-	15	1	55019	2	N	-0-			-0-
12	62031	X	53453	-0-	-8578	-0-	11	1	53442	2	N	-0-			-0-
01	62031	X	53197	-0-	-8834	-0-	12	1	53185	2	N	-0-			-0-
02	55608	X	45357	-0-	-10251	-0-	11	1	45346	2	N	-0-			-0-
*03	56854	X	47445	-0-	-9409	-0-	12	1	47433	2	N	-0-			-0-
04	55020	X	43516	-0-	-11504	-0-	14	1	43502	2	N	-0-			-0-

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
11	55800	X	49012	-0-	-6788	-0-	181	1	48831	2	N	-0-			-0-
12	57660	X	46703	-0-	-10957	-0-	144	1	46559	2	N	-0-			-0-
01	57660	X	43828	-0-	-13832	-0-	155	1	43673	2	N	-0-			-0-
02	52080	X	39006	-0-	-13074	-0-	148	1	38858	2	N	-0-			-0-
03	57660	X	42630	-0-	-15030	-0-	162	1	42468	2	N	-0-			-0-
04	49020	X	38133	-0-	-10887	-0-	134	1	37999	2	N	-0-			-0-

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
11	63120	X	62952	-0-	-168	-0-	232	1	62720	2	N	-0-			-0-
12	66961	X	66961	-0-	-0-	-0-	207	1	66754	2	N	-0-			-0-
01	65224	X	59950	-0-	-5274	-0-	216	1	59734	2	N	-0-			-0-
02	58912	X	50854	-0-	-8058	-0-	194	1	50660	2	N	-0-			-0-
03	65224	X	54587	-0-	-10637	-0-	207	1	54380	2	N	-0-			-0-
04	63120	X	49658	-0-	-13462	-0-	174	1	49484	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208870	X	47364	-0-	-161506	-0-	346	1	46882	2	Y	124	139	1			40
							136	9									
12	48142	X	48142	-0-	-0-	-0-	357	1	47638	2	Y	134	132	1			42
							147	9									
01	51026	X	46476	-0-	-4550	-0-	353	1	46000	2	Y	112	97	1			57
							123	9									
02	46088	X	40914	-0-	-5174	-0-	312	1	40439	2	Y	148	167	1			38
							163	9									
03	51026	X	44372	-0-	-6654	-0-	340	1	43894	2	Y	125	128	1			35
							138	9									
04	47370	X	33760	-0-	-13610	-0-	314	1	33361	2	Y	77	88	1			24
							85	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

11	77430	X	67386	-0-	-10044	-0-	18	1	67368	2	N	-0-					-0-
12	73315	X	67177	-0-	-6138	-0-	12	1	67165	2	N	-0-					-0-
01	73315	X	68362	-0-	-4953	-0-	17	1	68345	2	N	-0-					-0-
02	65604	X	22257	-0-	-43347	-0-	6	1	22251	2	N	-0-					-0-
*03	69719	X	-0-	-0-	-69719	-0-					N	-0-					-0-
04	67380	X	19817	-0-	-47563	-0-	6	1	19811	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

11	52740	X	42586	-0-	-10154	-0-	12	1	42574	2	N	-0-					-0-
12	47926	X	42510	-0-	-5416	-0-	8	1	42502	2	N	-0-					-0-
01	47926	X	40686	-0-	-7240	-0-	10	1	40676	2	N	-0-					-0-
02	50271	X	50271	-0-	-0-	-0-	14	1	50257	2	N	-0-					-0-
*03	109521	X	109521	-0-	-0-	-0-	39	1	109482	2	N	-0-					-0-
04	88243	X	88243	-0-	-0-	-0-	28	1	88215	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

11	87120	X	70297	-0-	-16823	-0-	19	1	70278	2	N	-0-					-0-
12	78027	X	69804	-0-	-8223	-0-	13	1	69791	2	N	-0-					-0-
01	78027	X	67768	-0-	-10259	-0-	17	1	67751	2	N	-0-					-0-
02	70448	X	63602	-0-	-6846	-0-	18	1	63584	2	N	-0-					-0-
*03	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	30	1	83998	2	N	-0-					-0-
04	70290	X	70069	-0-	-221	-0-	22	1	70047	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

11	85350	X	72715	-0-	-12635	-0-	21	1	72694	2	N	-0-					-0-
12	76632	X	73284	-0-	-3348	-0-	12	1	73272	2	N	-0-					-0-
01	76632	X	70881	-0-	-5751	-0-	31	1	70850	2	N	-0-					-0-
02	69216	X	62353	-0-	-6863	-0-	62353	2			N	-0-					-0-
*03	76632	X	66958	-0-	-9674	-0-	31	1	66927	2	N	-0-					-0-
04	72720	X	62382	-0-	-10338	-0-	21	1	62361	2	N	-0-					-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

11	52410	X	50617	-0-	-1793	-0-	187	1	50430	2	N	-0-					-0-
12	56203	X	52860	-0-	-3343	-0-	164	1	52696	2	N	-0-					-0-
01	56203	X	50751	-0-	-5452	-0-	175	1	50576	2	N	-0-					-0-
02	50960	X	44597	-0-	-6363	-0-	175	1	44422	2	N	-0-					-0-
03	54157	X	47249	-0-	-6908	-0-	175	1	47074	2	N	-0-					-0-
04	51150	X	42745	-0-	-8405	-0-	151	1	42594	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	42270	X	40000	-0-	-2270	-0-	148	1	39852	2	N	-0-			-0-
12	46500	X	40870	-0-	-5630	-0-	126	1	40744	2	N	-0-			-0-
01	46500	X	39942	-0-	-6558	-0-	137	1	39805	2	N	-0-			-0-
02	42140	X	34688	-0-	-7452	-0-	136	1	34552	2	N	-0-			-0-
03	42439	X	37070	-0-	-5369	-0-	137	1	36933	2	N	-0-			-0-
04	39990	X	33637	-0-	-6353	-0-	119	1	33518	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

11	45810	X	43008	-0-	-2802	-0-	159	1	42849	2	N	-0-			-0-
12	52421	X	45128	-0-	-7293	-0-	140	1	44988	2	N	-0-			-0-
01	52421	X	44201	-0-	-8220	-0-	152	1	44049	2	N	-0-			-0-
02	47544	X	38610	-0-	-8934	-0-	151	1	38459	2	N	-0-			-0-
03	46283	X	41177	-0-	-5106	-0-	152	1	41025	2	N	-0-			-0-
04	43680	X	37750	-0-	-5930	-0-	133	1	37617	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

11	46680	X	45527	-0-	-1153	-0-	168	1	45359	2	N	-0-			-0-
12	53475	X	46554	-0-	-6921	-0-	144	1	46410	2	N	-0-			-0-
01	53475	X	45414	-0-	-8061	-0-	156	1	45258	2	N	-0-			-0-
02	48496	X	39437	-0-	-9059	-0-	154	1	39283	2	N	-0-			-0-
03	48174	X	41937	-0-	-6237	-0-	155	1	41782	2	N	-0-			-0-
04	45540	X	38974	-0-	-6566	-0-	137	1	38837	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

11	45600	X	42226	-0-	-3374	-0-	156	1	42070	2	N	-0-			-0-
12	47120	X	42802	-0-	-4318	-0-	132	1	42670	2	N	-0-			-0-
01	47120	X	42033	-0-	-5087	-0-	146	1	41887	2	N	-0-			-0-
02	42560	X	36605	-0-	-5955	-0-	144	1	36461	2	N	-0-			-0-
03	46810	X	40093	-0-	-6717	-0-	149	1	39944	2	N	-0-			-0-
04	42240	X	37611	-0-	-4629	-0-	128	1	37483	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

11	46440	X	43865	-0-	-2575	-0-	162	1	43703	2	N	-0-			-0-
12	47988	X	43876	-0-	-4112	-0-	135	1	43741	2	N	-0-			-0-
01	47988	X	43186	-0-	-4802	-0-	150	1	43036	2	N	-0-			-0-
02	43344	X	38596	-0-	-4748	-0-	152	1	38444	2	N	-0-			-0-
03	47988	X	40001	-0-	-7987	-0-	148	1	39853	2	N	-0-			-0-
04	43860	X	38726	-0-	-5134	-0-	131	1	38595	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61724	X	61724	-0-	-0-	-0-	228	1	61496	2	N	-0-					-0-
12	56234	X	55484	-0-	-750	-0-	173	1	55311	2	N	-0-					-0-
01	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	184	1	54122	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	53592	X	46957	-0-	-6635	-0-	188	1	46769	2	N	-0-					-0-
03	59334	X	51913	-0-	-7421	-0-	207	1	51706	2	N	-0-					-0-
04	57420	X	47431	-0-	-9989	-0-	155	1	47276	2	N	-0-					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47580	X	42354	-0-	-5226	-0-	12	1	42342	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	43516	-0-	-5681	-0-	8	1	43508	2	N	-0-					-0-
01	49197	X	39997	-0-	-9200	-0-	10	1	39987	2	N	-0-					-0-
02	44436	X	34297	-0-	-10139	-0-	9	1	34288	2	N	-0-					-0-
*03	47771	X	38746	-0-	-9025	-0-	10	1	38736	2	N	-0-					-0-
04	42360	X	36157	-0-	-6203	-0-	12	1	36145	2	N	-0-					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51990	X	44458	-0-	-7532	-0-	13	1	44445	2	N	-0-					-0-
12	49445	X	44849	-0-	-4596	-0-	9	1	44840	2	N	-0-					-0-
01	49445	X	41442	-0-	-8003	-0-	11	1	41431	2	N	-0-					-0-
02	44660	X	34426	-0-	-10234	-0-	9	1	34417	2	N	-0-					-0-
*03	48701	X	38404	-0-	-10297	-0-	10	1	38394	2	N	-0-					-0-
04	44460	X	38185	-0-	-6275	-0-	13	1	38172	2	N	-0-					-0-

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
11	68370	X	60738	-0-	-7632	-0-	17	1	60721	2	N	-0-					-0-
12	64325	X	59900	-0-	-4425	-0-	11	1	59889	2	N	-0-					-0-
01	64325	X	59157	-0-	-5168	-0-	16	1	59141	2	N	-0-					-0-
02	63230	X	63230	-0-	-0-	-0-	16	1	63214	2	N	-0-					-0-
*03	68242	X	68242	-0-	-0-	-0-	26	1	68216	2	N	-0-					-0-
04	60750	X	60676	-0-	-74	-0-	19	1	60657	2	N	-0-					-0-

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
11	109890	X	92150	-0-	-17740	-0-	25	1	92125	2	N	-0-					-0-
12	99417	X	92390	-0-	-7027	-0-	17	1	92373	2	N	-0-					-0-
01	99417	X	91246	-0-	-8171	-0-	25	1	91221	2	N	-0-					-0-
02	89796	X	87845	-0-	-1951	-0-	22	1	87823	2	N	-0-					-0-
*03	97805	X	96612	-0-	-1193	-0-	37	1	96575	2	N	-0-					-0-
04	92160	X	89906	-0-	-2254	-0-	28	1	89878	2	N	-0-					-0-

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
11	89700	X	78587	-0-	-11113	-0-	21	1	78566	2	N	-0-					-0-
12	83018	X	79110	-0-	-3908	-0-	15	1	79095	2	N	-0-					-0-
01	83018	X	77947	-0-	-5071	-0-	21	1	77926	2	N	-0-					-0-
02	74984	X	72458	-0-	-2526	-0-	18	1	72440	2	N	-0-					-0-
*03	82956	X	77338	-0-	-5618	-0-	30	1	77308	2	N	-0-					-0-
04	78600	X	70923	-0-	-7677	-0-	22	1	70901	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					-0-
12	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					-0-
01	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					N	2	2	8			-0-
02	13132	X	-0-	-0-	-13132	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	57270	X	45112	-0-	-12158	-0-	12	1	45100	2	N	-0-					-0-
12	48329	X	45442	-0-	-2887	-0-	9	1	45433	2	N	-0-					-0-
01	48329	X	45460	-0-	-2869	-0-	12	1	45448	2	N	-0-					-0-
02	43652	X	39531	-0-	-4121	-0-	11	1	39520	2	N	-0-					-0-
*03	46996	X	40872	-0-	-6124	-0-	13	1	40859	2	N	-0-					-0-
04	45120	X	40878	-0-	-4242	-0-	13	1	40865	2	N	-0-					-0-

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
11	45690	X	40253	-0-	-5437	-0-	11	1	40242	2	N	-0-					-0-
12	43803	X	41742	-0-	-2061	-0-	8	1	41734	2	N	-0-					-0-
01	43803	X	38511	-0-	-5292	-0-	10	1	38501	2	N	-0-					-0-
02	39564	X	32993	-0-	-6571	-0-	9	1	32984	2	N	-0-					-0-
*03	43307	X	38474	-0-	-4833	-0-	10	1	38464	2	N	-0-					-0-
04	40410	X	35656	-0-	-4754	-0-	12	1	35644	2	N	-0-					-0-

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
11	67230	X	59615	-0-	-7615	-0-	16	1	59599	2	N	-0-					-0-
12	62744	X	60184	-0-	-2560	-0-	11	1	60173	2	N	-0-					-0-
01	62744	X	59334	-0-	-3410	-0-	20	1	59314	2	N	-0-					-0-
02	56672	X	52570	-0-	-4102	-0-	9	1	52561	2	N	-0-					-0-
*03	62744	X	57457	-0-	-5287	-0-	20	1	57437	2	N	-0-					-0-
04	59610	X	54830	-0-	-4780	-0-	18	1	54812	2	N	-0-					-0-

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
11	66660	X	47373	-0-	-19287	-0-	13	1	47360	2	N	-0-					-0-
12	50809	X	49151	-0-	-1658	-0-	9	1	49142	2	N	-0-					-0-
01	50809	X	48451	-0-	-2358	-0-	13	1	48438	2	N	-0-					-0-
02	45892	X	41948	-0-	-3944	-0-	12	1	41936	2	N	-0-					-0-
*03	50809	X	43178	-0-	-7631	-0-	13	1	43165	2	N	-0-					-0-
04	47580	X	43257	-0-	-4323	-0-	14	1	43243	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56220	X	53874	-0-	-2346	-0-	15	1	53859	2	N	-0-					-0-
12	56885	X	53163	-0-	-3722	-0-	10	1	53153	2	N	-0-					-0-
01	56885	X	51619	-0-	-5266	-0-	17	1	51602	2	N	-0-					-0-
02	51380	X	45840	-0-	-5540	-0-	8	1	45832	2	N	-0-					-0-
*03	55676	X	50072	-0-	-5604	-0-	18	1	50054	2	N	-0-					-0-
04	53880	X	47323	-0-	-6557	-0-	15	1	47308	2	N	-0-					-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104070	X	73605	-0-	-30465	-0-	20	1	73585	2	N	-0-					-0-
12	78709	X	73338	-0-	-5371	-0-	14	1	73324	2	N	-0-					-0-
01	78709	X	72918	-0-	-5791	-0-	20	1	72898	2	N	-0-					-0-
02	71092	X	62265	-0-	-8827	-0-	18	1	62247	2	N	-0-					-0-
*03	78523	X	62748	-0-	-15775	-0-	19	1	62729	2	N	-0-					-0-
04	73620	X	62743	-0-	-10877	-0-	20	1	62723	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60960	X	57383	-0-	-3577	-0-	212	1	57171	2	N	-0-			-0-
12	62992	X	58108	-0-	-4884	-0-	179	1	57929	2	N	-0-			-0-
01	62992	X	57773	-0-	-5219	-0-	200	1	57573	2	N	-0-			-0-
02	56896	X	50646	-0-	-6250	-0-	198	1	50448	2	N	-0-			-0-
03	62806	X	55615	-0-	-7191	-0-	213	1	55402	2	N	-0-			-0-
04	57390	X	50227	-0-	-7163	-0-	173	1	50054	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

11	46350	X	41932	-0-	-4418	-0-	155	1	41777	2	N	-0-			-0-
12	47895	X	43160	-0-	-4735	-0-	133	1	43027	2	N	-0-			-0-
01	47895	X	43546	-0-	-4349	-0-	151	1	43395	2	N	-0-			-0-
02	43260	X	37232	-0-	-6028	-0-	146	1	37086	2	N	-0-			-0-
03	46469	X	40577	-0-	-5892	-0-	156	1	40421	2	N	-0-			-0-
04	41940	X	36164	-0-	-5776	-0-	124	1	36040	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

11	75240	X	72320	-0-	-2920	-0-	267	1	72053	2	N	-0-			-0-
12	77748	X	72935	-0-	-4813	-0-	225	1	72710	2	N	-0-			-0-
01	77748	X	70682	-0-	-7066	-0-	247	1	70435	2	N	-0-			-0-
02	70224	X	62881	-0-	-7343	-0-	245	1	62636	2	N	-0-			-0-
03	77748	X	68911	-0-	-8837	-0-	262	1	68649	2	N	-0-			-0-
04	72330	X	63947	-0-	-8383	-0-	225	1	63722	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

11	104250	X	100867	-0-	-3383	-0-	372	1	100495	2	N	-0-			-0-
12	107725	X	101875	-0-	-5850	-0-	315	1	101560	2	N	-0-			-0-
01	107725	X	99573	-0-	-8152	-0-	347	1	99226	2	N	-0-			-0-
02	97300	X	87979	-0-	-9321	-0-	342	1	87637	2	N	-0-			-0-
03	107725	X	96261	-0-	-11464	-0-	366	1	95895	2	N	-0-			-0-
04	100860	X	91011	-0-	-9849	-0-	320	1	90691	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

11	97500	X	92531	-0-	-4969	-0-	342	1	92189	2	N	-0-			-0-
12	100750	X	39048	-0-	-61702	-0-	121	1	38927	2	N	-0-			-0-
01	100750	X	88760	-0-	-11990	-0-	314	1	88446	2	N	-0-			-0-
02	91000	X	61530	-0-	-29470	-0-	240	1	61290	2	N	-0-			-0-
03	100750	X	60703	-0-	-40047	-0-	225	1	60478	2	N	-0-			-0-
04	92520	X	53518	-0-	-39002	-0-	186	1	53332	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

11	78480	X	61205	-0-	-17275	-0-	226	1	60979	2	N	-0-			-0-
12	92938	X	29928	-0-	-63010	-0-	93	1	29835	2	N	-0-			-0-
01	92938	X	71182	-0-	-21756	-0-	252	1	70930	2	N	-0-			-0-
02	83944	X	46117	-0-	-37827	-0-	180	1	45937	2	N	-0-			-0-
03	91264	X	48583	-0-	-42681	-0-	180	1	48403	2	N	-0-			-0-
04	67770	X	42369	-0-	-25401	-0-	147	1	42222	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

11	46140	X	44730	-0-	-1410	-0-	165	1	44565	2	N	-0-			-0-
12	52357	X	52357	-0-	-0-	-0-	162	1	52195	2	N	-0-			-0-
01	52673	X	52673	-0-	-0-	-0-	184	1	52489	2	N	-0-			-0-
02	43685	X	43685	-0-	-0-	-0-	170	1	43515	2	N	-0-			-0-
03	48852	X	48852	-0-	-0-	-0-	184	1	48668	2	N	-0-			-0-
04	46140	X	45844	-0-	-296	-0-	161	1	45683	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	50250	X	48676	-0-	-1574	-0-	180	1	48496	2	N	-0-			-0-
12	51925	X	50417	-0-	-1508	-0-	156	1	50261	2	N	-0-			-0-
01	51925	X	50407	-0-	-1518	-0-	177	1	50230	2	N	-0-			-0-
02	46900	X	43899	-0-	-3001	-0-	170	1	43729	2	N	-0-			-0-
03	51925	X	47912	-0-	-4013	-0-	182	1	47730	2	N	-0-			-0-
04	48780	X	44382	-0-	-4398	-0-	155	1	44227	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

11	78300	X	77643	-0-	-657	-0-	287	1	77356	2	N	-0-			-0-
12	39018	X	39018	-0-	-0-	-0-	121	1	38897	2	N	-0-			-0-
01	121380	X	121380	-0-	-0-	-0-	431	1	120949	2	N	-0-			-0-
02	98584	X	98584	-0-	-0-	-0-	351	1	98233	2	N	-0-			-0-
03	112207	X	112207	-0-	-0-	-0-	424	1	111783	2	N	-0-			-0-
04	99930	X	93047	-0-	-6883	-0-	323	1	92724	2	N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

11	68490	X	66977	-0-	-1513	-0-	247	1	66730	2	N	-0-			-0-
12	106981	X	40625	-0-	-66356	-0-	126	1	40499	2	N	-0-			-0-
01	106981	X	96875	-0-	-10106	-0-	344	1	96531	2	N	-0-			-0-
02	96992	X	69389	-0-	-27603	-0-	247	1	69142	2	N	-0-			-0-
03	100316	X	84590	-0-	-15726	-0-	320	1	84270	2	N	-0-			-0-
04	92220	X	70903	-0-	-21317	-0-	247	1	70656	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

11	85710	X	74343	-0-	-11367	-0-	20	1	74323	2	N	-0-			-0-
12	78554	X	75237	-0-	-3317	-0-	14	1	75223	2	N	-0-			-0-
01	78554	X	73223	-0-	-5331	-0-	25	1	73198	2	N	-0-			-0-
02	70952	X	64848	-0-	-6104	-0-	11	1	64837	2	N	-0-			-0-
*03	78554	X	68607	-0-	-9947	-0-	24	1	68583	2	N	-0-			-0-
04	74340	X	65281	-0-	-9059	-0-	21	1	65260	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

11	82680	X	62762	-0-	-19918	-0-	17	1	62745	2	N	-0-			-0-
12	65844	X	62625	-0-	-3219	-0-	12	1	62613	2	N	-0-			-0-
01	65844	X	61692	-0-	-4152	-0-	17	1	61675	2	N	-0-			-0-
02	59472	X	53207	-0-	-6265	-0-	15	1	53192	2	N	-0-			-0-
*03	65844	X	53383	-0-	-12461	-0-	17	1	53366	2	N	-0-			-0-
04	62760	X	53146	-0-	-9614	-0-	17	1	53129	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	80160	X	80094	-0-	-66	-0-	295	1	79799	2	N	-0-			-0-
12	82832	X	80908	-0-	-1924	-0-	250	1	80658	2	N	-0-			-0-
01	82832	X	79600	-0-	-3232	-0-	276	1	79324	2	N	-0-			-0-
02	74816	X	71218	-0-	-3598	-0-	282	1	70936	2	N	-0-			-0-
03	82832	X	76355	-0-	-6477	-0-	294	1	76061	2	N	-0-			-0-
04	80100	X	71365	-0-	-8735	-0-	254	1	71111	2	N	-0-			-0-

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
11	57270	X	54687	-0-	-2583	-0-	202	1	54485	2	N	-0-			-0-
12	59295	X	59295	-0-	-0-	-0-	183	1	59112	2	N	-0-			-0-
01	59179	X	54453	-0-	-4726	-0-	191	1	54262	2	N	-0-			-0-
02	53452	X	43840	-0-	-9612	-0-	169	1	43671	2	N	-0-			-0-
03	59179	X	44964	-0-	-14215	-0-	171	1	44793	2	N	-0-			-0-
04	57270	X	40593	-0-	-16677	-0-	142	1	40451	2	N	-0-			-0-

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
11	63420	X	58919	-0-	-4501	-0-	217	1	58702	2	N	-0-			-0-
12	65534	X	57815	-0-	-7719	-0-	178	1	57637	2	N	-0-			-0-
01	65534	X	55841	-0-	-9693	-0-	193	1	55648	2	N	-0-			-0-
02	59192	X	48980	-0-	-10212	-0-	192	1	48788	2	N	-0-			-0-
03	64325	X	52803	-0-	-11522	-0-	202	1	52601	2	N	-0-			-0-
04	58920	X	48123	-0-	-10797	-0-	165	1	47958	2	N	-0-			-0-

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
11	51270	X	48245	-0-	-3025	-0-	178	1	48067	2	N	-0-			-0-
12	52979	X	49880	-0-	-3099	-0-	154	1	49726	2	N	-0-			-0-
01	52979	X	48962	-0-	-4017	-0-	169	1	48793	2	N	-0-			-0-
02	47852	X	41966	-0-	-5886	-0-	164	1	41802	2	N	-0-			-0-
03	51491	X	45035	-0-	-6456	-0-	173	1	44862	2	N	-0-			-0-
04	48270	X	40149	-0-	-8121	-0-	138	1	40011	2	N	-0-			-0-

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
11	62160	X	58906	-0-	-3254	-0-	217	1	58689	2	N	-0-			-0-
12	84227	X	66360	-0-	-17867	-0-	205	1	66155	2	N	-0-			-0-
01	84227	X	59449	-0-	-24778	-0-	208	1	59241	2	N	-0-			-0-
02	78596	X	43453	-0-	-35143	-0-	168	1	43285	2	N	-0-			-0-
03	87017	X	47140	-0-	-39877	-0-	179	1	46961	2	N	-0-			-0-
04	64230	X	43725	-0-	-20505	-0-	153	1	43572	2	N	-0-			-0-

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
11	54780	X	53329	-0-	-1451	-0-	197	1	53132	2	N	-0-			-0-
12	56606	X	51200	-0-	-5406	-0-	158	1	51042	2	N	-0-			-0-
01	56606	X	50308	-0-	-6298	-0-	173	1	50135	2	N	-0-			-0-
02	51128	X	41639	-0-	-9489	-0-	161	1	41478	2	N	-0-			-0-
03	56606	X	45383	-0-	-11223	-0-	172	1	45211	2	N	-0-			-0-
04	53340	X	37467	-0-	-15873	-0-	132	1	37335	2	N	-0-			-0-

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
11	73380	X	62953	-0-	-10427	-0-	232	1	62721	2	N	-0-			-0-
12	75826	X	65642	-0-	-10184	-0-	203	1	65439	2	N	-0-			-0-
01	75826	X	59326	-0-	-16500	-0-	209	1	59117	2	N	-0-			-0-
02	68488	X	49652	-0-	-18836	-0-	188	1	49464	2	N	-0-			-0-
03	72819	X	53576	-0-	-19243	-0-	206	1	53370	2	N	-0-			-0-
04	63510	X	45732	-0-	-17778	-0-	155	1	45577	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	74640	X	66019	-0-	-8621	-0-	244	1	65775	2	N	-0-			-0-
12	77128	X	64894	-0-	-12234	-0-	200	1	64694	2	N	-0-			-0-
01	77128	X	63867	-0-	-13261	-0-	225	1	63642	2	N	-0-			-0-
02	69664	X	53714	-0-	-15950	-0-	204	1	53510	2	N	-0-			-0-
03	77128	X	59491	-0-	-17637	-0-	228	1	59263	2	N	-0-			-0-
04	66030	X	51383	-0-	-14647	-0-	175	1	51208	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

11	60330	X	59123	-0-	-1207	-0-	218	1	58905	2	N	-0-			-0-
12	62341	X	59846	-0-	-2495	-0-	185	1	59661	2	N	-0-			-0-
01	62341	X	57955	-0-	-4386	-0-	203	1	57752	2	N	-0-			-0-
02	56308	X	51995	-0-	-4313	-0-	202	1	51793	2	N	-0-			-0-
03	62341	X	57167	-0-	-5174	-0-	215	1	56952	2	N	-0-			-0-
04	59130	X	53673	-0-	-5457	-0-	188	1	53485	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

11	78480	X	75504	-0-	-2976	-0-	278	1	75226	2	N	-0-			-0-
12	81096	X	74745	-0-	-6351	-0-	231	1	74514	2	N	-0-			-0-
01	81096	X	72372	-0-	-8724	-0-	251	1	72121	2	N	-0-			-0-
02	73248	X	63116	-0-	-10132	-0-	250	1	62866	2	N	-0-			-0-
03	81096	X	68369	-0-	-12727	-0-	264	1	68105	2	N	-0-			-0-
04	75510	X	63655	-0-	-11855	-0-	226	1	63429	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

11	95214	X	95214	-0-	-0-	-0-	351	1	94863	2	N	-0-			-0-
12	77469	X	42754	-0-	-34715	-0-	132	1	42622	2	N	-0-			-0-
01	94476	X	94476	-0-	-0-	-0-	334	1	94142	2	N	-0-			-0-
02	78428	X	64488	-0-	-13940	-0-	252	1	64236	2	N	-0-			-0-
03	86831	X	57786	-0-	-29045	-0-	214	1	57572	2	N	-0-			-0-
04	84030	X	50919	-0-	-33111	-0-	177	1	50742	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

11	51118	X	51118	-0-	-0-	-0-	189	1	50929	2	N	-0-			-0-
12	52192	X	52192	-0-	-0-	-0-	161	1	52031	2	N	-0-			-0-
01	50718	X	50718	-0-	-0-	-0-	175	1	50543	2	N	-0-			-0-
02	42063	X	42063	-0-	-0-	-0-	163	1	41900	2	N	-0-			-0-
03	45547	X	45547	-0-	-0-	-0-	173	1	45374	2	N	-0-			-0-
04	37560	X	37530	-0-	-30	-0-	132	1	37398	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

11	52080	X	49454	-0-	-2626	-0-	182	1	49272	2	N	-0-			-0-
12	53816	X	51648	-0-	-2168	-0-	160	1	51488	2	N	-0-			-0-
01	53816	X	50088	-0-	-3728	-0-	172	1	49916	2	N	-0-			-0-
02	48608	X	43514	-0-	-5094	-0-	169	1	43345	2	N	-0-			-0-
03	53816	X	46799	-0-	-7017	-0-	177	1	46622	2	N	-0-			-0-
04	49980	X	40380	-0-	-9600	-0-	142	1	40238	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

11	62040	X	58843	-0-	-3197	-0-	217	1	58626	2	N	-0-			-0-
12	64108	X	59764	-0-	-4344	-0-	184	1	59580	2	N	-0-			-0-
01	64108	X	57968	-0-	-6140	-0-	204	1	57764	2	N	-0-			-0-
02	57904	X	50223	-0-	-7681	-0-	193	1	50030	2	N	-0-			-0-
03	64108	X	54907	-0-	-9201	-0-	210	1	54697	2	N	-0-			-0-
04	58830	X	49822	-0-	-9008	-0-	172	1	49650	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47940	X	47288	-0-	-652	-0-	174	1	47114	2	N	-0-					-0-
12	49538	X	47380	-0-	-2158	-0-	147	1	47233	2	N	-0-					-0-
01	49538	X	47044	-0-	-2494	-0-	162	1	46882	2	N	-0-					-0-
02	44744	X	38924	-0-	-5820	-0-	151	1	38773	2	N	-0-					-0-
03	49538	X	42292	-0-	-7246	-0-	160	1	42132	2	N	-0-					-0-
04	47280	X	37814	-0-	-9466	-0-	133	1	37681	2	N	-0-					-0-

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
11	68700	X	64245	-0-	-4455	-0-	237	1	64008	2	N	-0-					-0-
12	70990	X	64685	-0-	-6305	-0-	199	1	64486	2	N	-0-					-0-
01	70990	X	62969	-0-	-8021	-0-	222	1	62747	2	N	-0-					-0-
02	64120	X	53682	-0-	-10438	-0-	206	1	53476	2	N	-0-					-0-
03	70990	X	57501	-0-	-13489	-0-	220	1	57281	2	N	-0-					-0-
04	64260	X	48584	-0-	-15676	-0-	168	1	48416	2	N	-0-					-0-

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
11	50550	X	47038	-0-	-3512	-0-	174	1	46864	2	N	-0-					-0-
12	52235	X	47931	-0-	-4304	-0-	148	1	47783	2	N	-0-					-0-
01	52235	X	47403	-0-	-4832	-0-	166	1	47237	2	N	-0-					-0-
02	47180	X	42231	-0-	-4949	-0-	165	1	42066	2	N	-0-					-0-
03	52235	X	45582	-0-	-6653	-0-	172	1	45410	2	N	-0-					-0-
04	47040	X	41747	-0-	-5293	-0-	147	1	41600	2	N	-0-					-0-

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
11	81930	X	77061	-0-	-4869	-0-	284	1	76777	2	N	-0-					-0-
12	84661	X	76638	-0-	-8023	-0-	236	1	76402	2	N	-0-					-0-
01	84661	X	73621	-0-	-11040	-0-	259	1	73362	2	N	-0-					-0-
02	76468	X	63383	-0-	-13085	-0-	243	1	63140	2	N	-0-					-0-
03	84661	X	67329	-0-	-17332	-0-	257	1	67072	2	N	-0-					-0-
04	77070	X	56754	-0-	-20316	-0-	196	1	56558	2	N	-0-					-0-

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
11	48240	X	43856	-0-	-4384	-0-	162	1	43694	2	N	-0-					-0-
12	49848	X	44197	-0-	-5651	-0-	136	1	44061	2	N	-0-					-0-
01	49848	X	42916	-0-	-6932	-0-	151	1	42765	2	N	-0-					-0-
02	45024	X	36802	-0-	-8222	-0-	141	1	36661	2	N	-0-					-0-
03	49848	X	39524	-0-	-10324	-0-	151	1	39373	2	N	-0-					-0-
04	43860	X	36111	-0-	-7749	-0-	125	1	35986	2	N	-0-					-0-

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
11	29040	X	27700	-0-	-1340	-0-	102	1	27598	2	N	-0-					-0-
12	30008	X	28087	-0-	-1921	-0-	87	1	28000	2	N	-0-					-0-
01	30008	X	28561	-0-	-1447	-0-	100	1	28461	2	N	-0-					-0-
02	27104	X	24584	-0-	-2520	-0-	96	1	24488	2	N	-0-					-0-
03	30008	X	27007	-0-	-3001	-0-	102	1	26905	2	N	-0-					-0-
04	27690	X	23288	-0-	-4402	-0-	82	1	23206	2	N	-0-					-0-

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
11	48900	X	44046	-0-	-4854	-0-	163	1	43883	2	N	-0-					-0-
12	50530	X	45141	-0-	-5389	-0-	139	1	45002	2	N	-0-					-0-
01	50530	X	40513	-0-	-10017	-0-	142	1	40371	2	N	-0-					-0-
02	45640	X	39386	-0-	-6254	-0-	154	1	39232	2	N	-0-					-0-
03	49073	X	43843	-0-	-5230	-0-	165	1	43678	2	N	-0-					-0-
04	44040	X	40267	-0-	-3773	-0-	142	1	40125	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	74340	X	71049	-0-	-3291	-0-	262	1	70787	2	N	-0-			-0-
12	76818	X	72815	-0-	-4003	-0-	225	1	72590	2	N	-0-			-0-
01	76818	X	71383	-0-	-5435	-0-	250	1	71133	2	N	-0-			-0-
02	69384	X	62224	-0-	-7160	-0-	243	1	61981	2	N	-0-			-0-
03	76818	X	67769	-0-	-9049	-0-	256	1	67513	2	N	-0-			-0-
04	71040	X	58757	-0-	-12283	-0-	207	1	58550	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

11	66660	X	19852	-0-	-46808	-0-	73	1	19779	2	N	-0-			-0-
12	68882	X	44563	-0-	-24319	-0-	138	1	44425	2	N	-0-			-0-
01	83142	X	83142	-0-	-0-	-0-	287	1	82855	2	N	-0-			-0-
02	62216	X	59791	-0-	-2425	-0-	247	1	59544	2	N	-0-			-0-
03	68882	X	17667	-0-	-51215	-0-	66	1	17601	2	N	-0-			-0-
04	85570	X	85570	-0-	-0-	-0-	298	1	85272	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

11	64500	X	23273	-0-	-41227	-0-	86	1	23187	2	N	-0-			-0-
12	66650	X	44758	-0-	-21892	-0-	138	1	44620	2	N	-0-			-0-
01	80107	X	80107	-0-	-0-	-0-	276	1	79831	2	N	-0-			-0-
02	60200	X	59590	-0-	-610	-0-	246	1	59344	2	N	-0-			-0-
03	66650	X	39498	-0-	-27152	-0-	148	1	39350	2	N	-0-			-0-
04	73213	X	73213	-0-	-0-	-0-	255	1	72958	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

11	120240	X	108708	-0-	-11532	-0-	401	1	108307	2	N	-0-			-0-
12	124248	X	109038	-0-	-15210	-0-	337	1	108701	2	N	-0-			-0-
01	124248	X	104962	-0-	-19286	-0-	362	1	104600	2	N	-0-			-0-
02	112224	X	88026	-0-	-24198	-0-	339	1	87687	2	N	-0-			-0-
03	114731	X	94304	-0-	-20427	-0-	355	1	93949	2	N	-0-			-0-
04	108720	X	85763	-0-	-22957	-0-	305	1	85458	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

11	71910	X	66064	-0-	-5846	-0-	244	1	65820	2	N	-0-			-0-
12	74307	X	47637	-0-	-26670	-0-	147	1	47490	2	N	-0-			-0-
01	74307	X	63861	-0-	-10446	-0-	220	1	63641	2	N	-0-			-0-
02	67116	X	43059	-0-	-24057	-0-	178	1	42881	2	N	-0-			-0-
03	72664	X	40772	-0-	-31892	-0-	153	1	40619	2	N	-0-			-0-
04	81775	X	81775	-0-	-0-	-0-	285	1	81490	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

11	73623	X	73623	-0-	-0-	-0-	272	1	73351	2	N	-0-			-0-
12	69717	X	69717	-0-	-0-	-0-	215	1	69502	2	N	-0-			-0-
01	70823	X	70823	-0-	-0-	-0-	244	1	70579	2	N	-0-			-0-
02	61966	X	61966	-0-	-0-	-0-	230	1	61736	2	N	-0-			-0-
03	68448	X	66136	-0-	-2312	-0-	245	1	65891	2	N	-0-			-0-
04	66240	X	61994	-0-	-4246	-0-	217	1	61777	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

11	80280	X	74659	-0-	-5621	-0-	276	1	74383	2	N	-0-			-0-
12	82956	X	76537	-0-	-6419	-0-	237	1	76300	2	N	-0-			-0-
01	82956	X	74686	-0-	-8270	-0-	258	1	74428	2	N	-0-			-0-
02	74928	X	64799	-0-	-10129	-0-	249	1	64550	2	N	-0-			-0-
03	82956	X	70576	-0-	-12380	-0-	265	1	70311	2	N	-0-			-0-
04	74670	X	66025	-0-	-8645	-0-	235	1	65790	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	55440	X	50874	-0-	-4566	-0-	188	1	50686	2	N	-0-			-0-
12	57288	X	51021	-0-	-6267	-0-	158	1	50863	2	N	-0-			-0-
01	57288	X	48064	-0-	-9224	-0-	169	1	47895	2	N	-0-			-0-
02	51744	X	43456	-0-	-8288	-0-	170	1	43286	2	N	-0-			-0-
03	57040	X	47075	-0-	-9965	-0-	177	1	46898	2	N	-0-			-0-
04	50880	X	43322	-0-	-7558	-0-	154	1	43168	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

11	69690	X	63810	-0-	-5880	-0-	236	1	63574	2	N	-0-			-0-
12	72013	X	64437	-0-	-7576	-0-	199	1	64238	2	N	-0-			-0-
01	72013	X	60695	-0-	-11318	-0-	214	1	60481	2	N	-0-			-0-
02	65044	X	53564	-0-	-11480	-0-	210	1	53354	2	N	-0-			-0-
03	72013	X	58110	-0-	-13903	-0-	218	1	57892	2	N	-0-			-0-
04	63810	X	53241	-0-	-10569	-0-	189	1	53052	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

11	61980	X	56135	-0-	-5845	-0-	207	1	55928	2	N	-0-			-0-
12	64046	X	56027	-0-	-8019	-0-	173	1	55854	2	N	-0-			-0-
01	64046	X	54606	-0-	-9440	-0-	192	1	54414	2	N	-0-			-0-
02	57848	X	50031	-0-	-7817	-0-	196	1	49835	2	N	-0-			-0-
03	62682	X	53349	-0-	-9333	-0-	200	1	53149	2	N	-0-			-0-
04	56130	X	49066	-0-	-7064	-0-	174	1	48892	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

11	84120	X	76459	-0-	-7661	-0-	282	1	76177	2	N	-0-			-0-
12	86924	X	76389	-0-	-10535	-0-	236	1	76153	2	N	-0-			-0-
01	86924	X	74214	-0-	-12710	-0-	261	1	73953	2	N	-0-			-0-
02	78512	X	67719	-0-	-10793	-0-	265	1	67454	2	N	-0-			-0-
03	86056	X	72444	-0-	-13612	-0-	272	1	72172	2	N	-0-			-0-
04	76470	X	65995	-0-	-10475	-0-	234	1	65761	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

11	84180	X	77380	-0-	-6800	-0-	286	1	77094	2	N	-0-			-0-
12	86986	X	78085	-0-	-8901	-0-	241	1	77844	2	N	-0-			-0-
01	86986	X	79276	-0-	-7710	-0-	273	1	79003	2	N	-0-			-0-
02	78568	X	68436	-0-	-10132	-0-	254	1	68182	2	N	-0-			-0-
03	86242	X	73752	-0-	-12490	-0-	273	1	73479	2	N	-0-			-0-
04	77370	X	68826	-0-	-8544	-0-	241	1	68585	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

11	84870	X	82250	-0-	-2620	-0-	23	1	82227	2	N	-0-			-0-
12	87699	X	82463	-0-	-5236	-0-	15	1	82448	2	N	-0-			-0-
01	87699	X	79972	-0-	-7727	-0-	23	1	79949	2	N	-0-			-0-
02	79212	X	70891	-0-	-8321	-0-	15	1	70876	2	N	-0-			-0-
*03	87699	X	75286	-0-	-12413	-0-	24	1	75262	2	N	-0-			-0-
04	82260	X	72338	-0-	-9922	-0-	23	1	72315	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

11	70050	X	69061	-0-	-989	-0-	19	1	69042	2	N	-0-			-0-
12	72385	X	67184	-0-	-5201	-0-	12	1	67172	2	N	-0-			-0-
01	72385	X	65890	-0-	-6495	-0-	19	1	65871	2	N	-0-			-0-
02	65380	X	57764	-0-	-7616	-0-	12	1	57752	2	N	-0-			-0-
*03	71703	X	61607	-0-	-10096	-0-	19	1	61588	2	N	-0-			-0-
04	69060	X	58422	-0-	-10638	-0-	18	1	58404	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90630	X	90046	-0-	-584	-0-	24	1	90022	2	N	-0-					-0-
12	93651	X	88854	-0-	-4797	-0-	16	1	88838	2	N	-0-					-0-
01	93651	X	86998	-0-	-6653	-0-	33	1	86965	2	N	-0-					-0-
02	84588	X	76472	-0-	-8116	-0-	15	1	76457	2	N	-0-					-0-
*03	93651	X	81547	-0-	-12104	-0-	33	1	81514	2	N	-0-					-0-
04	90060	X	77810	-0-	-12250	-0-	24	1	77786	2	N	-0-					-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

11	80040	X	78085	-0-	-1955	-0-	21	1	78064	2	N	-0-					-0-
12	82708	X	79507	-0-	-3201	-0-	15	1	79492	2	N	-0-					-0-
01	82708	X	75789	-0-	-6919	-0-	29	1	75760	2	N	-0-					-0-
02	74704	X	66380	-0-	-8324	-0-	13	1	66367	2	N	-0-					-0-
*03	82398	X	71202	-0-	-11196	-0-	29	1	71173	2	N	-0-					-0-
04	78090	X	66667	-0-	-11423	-0-	21	1	66646	2	N	-0-					-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

11	63570	X	60431	-0-	-3139	-0-	223	1	60208	2	N	-0-					-0-
12	65689	X	53402	-0-	-12287	-0-	165	1	53237	2	N	-0-					-0-
01	65689	X	51369	-0-	-14320	-0-	177	1	51192	2	N	-0-					-0-
02	59332	X	34374	-0-	-24958	-0-	142	1	34232	2	N	-0-					-0-
03	65689	X	33860	-0-	-31829	-0-	127	1	33733	2	N	-0-					-0-
04	69166	X	69166	-0-	-0-	-0-	241	1	68925	2	N	-0-					-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

11	62670	X	58893	-0-	-3777	-0-	217	1	58676	2	N	-0-					-0-
12	64759	X	49815	-0-	-14944	-0-	154	1	49661	2	N	-0-					-0-
01	64759	X	47716	-0-	-17043	-0-	165	1	47551	2	N	-0-					-0-
02	58492	X	51117	-0-	-7375	-0-	190	1	50927	2	N	-0-					-0-
03	64759	X	52423	-0-	-12336	-0-	194	1	52229	2	N	-0-					-0-
04	58890	X	48817	-0-	-10073	-0-	171	1	48646	2	N	-0-					-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

11	83727	X	83727	-0-	-0-	-0-	309	1	83418	2	N	-0-					-0-
12	84190	X	84190	-0-	-0-	-0-	260	1	83930	2	N	-0-					-0-
01	81871	X	81181	-0-	-690	-0-	284	1	80897	2	N	-0-					-0-
02	73948	X	69121	-0-	-4827	-0-	269	1	68852	2	N	-0-					-0-
03	81871	X	73327	-0-	-8544	-0-	277	1	73050	2	N	-0-					-0-
04	79230	X	60502	-0-	-18728	-0-	210	1	60292	2	N	-0-					-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

11	81840	X	73374	-0-	-8466	-0-	271	1	73103	2	N	-0-					-0-
12	84568	X	74737	-0-	-9831	-0-	231	1	74506	2	N	-0-					-0-
01	84568	X	71430	-0-	-13138	-0-	250	1	71180	2	N	-0-					-0-
02	76384	X	63749	-0-	-12635	-0-	248	1	63501	2	N	-0-					-0-
03	84568	X	66977	-0-	-17591	-0-	253	1	66724	2	N	-0-					-0-
04	73380	X	60465	-0-	-12915	-0-	210	1	60255	2	N	-0-					-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

11	82770	X	77608	-0-	-5162	-0-	286	1	77322	2	N	-0-					-0-
12	85529	X	78410	-0-	-7119	-0-	242	1	78168	2	N	-0-					-0-
01	85529	X	74468	-0-	-11061	-0-	261	1	74207	2	N	-0-					-0-
02	77252	X	65961	-0-	-11291	-0-	257	1	65704	2	N	-0-					-0-
03	85064	X	70081	-0-	-14983	-0-	265	1	69816	2	N	-0-					-0-
04	77610	X	59776	-0-	-17834	-0-	207	1	59569	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47280	X	45357	-0-	-1923	-0-	167	1	45190	2	N	-0-					-0-
12	48856	X	44862	-0-	-3994	-0-	138	1	44724	2	N	-0-					-0-
01	48856	X	45241	-0-	-3615	-0-	158	1	45083	2	N	-0-					-0-
02	44128	X	39553	-0-	-4575	-0-	157	1	39396	2	N	-0-					-0-
03	48856	X	43139	-0-	-5717	-0-	164	1	42975	2	N	-0-					-0-
04	45360	X	39163	-0-	-6197	-0-	136	1	39027	2	N	-0-					-0-

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
11	45210	X	43877	-0-	-1333	-0-	12	1	43865	2	N	-0-					-0-
12	46717	X	43604	-0-	-3113	-0-	8	1	43596	2	N	-0-					-0-
01	46717	X	42913	-0-	-3804	-0-	12	1	42901	2	N	-0-					-0-
02	42196	X	37553	-0-	-4643	-0-	8	1	37545	2	N	-0-					-0-
*03	46717	X	40123	-0-	-6594	-0-	13	1	40110	2	N	-0-					-0-
04	43890	X	38493	-0-	-5397	-0-	12	1	38481	2	N	-0-					-0-

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
11	55950	X	51981	-0-	-3969	-0-	192	1	51789	2	N	-0-					-0-
12	57815	X	50687	-0-	-7128	-0-	156	1	50531	2	N	-0-					-0-
01	57815	X	49261	-0-	-8554	-0-	164	1	49097	2	N	-0-					-0-
02	52220	X	42471	-0-	-9749	-0-	163	1	42308	2	N	-0-					-0-
03	57815	X	45727	-0-	-12088	-0-	179	1	45548	2	N	-0-					-0-
04	51990	X	40722	-0-	-11268	-0-	144	1	40578	2	N	-0-					-0-

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
11	68580	X	56671	-0-	-11909	-0-	209	1	56462	2	N	-0-					-0-
12	70866	X	61117	-0-	-9749	-0-	189	1	60928	2	N	-0-					-0-
01	70866	X	59292	-0-	-11574	-0-	203	1	59089	2	N	-0-					-0-
02	64008	X	49622	-0-	-14386	-0-	195	1	49427	2	N	-0-					-0-
03	70525	X	55158	-0-	-15367	-0-	204	1	54954	2	N	-0-					-0-
04	59160	X	50693	-0-	-8467	-0-	175	1	50518	2	N	-0-					-0-

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
11	66000	X	60885	-0-	-5115	-0-	192	1	60693	2	N	-0-					-0-
12	68200	X	57778	-0-	-10422	-0-	150	1	57628	2	N	-0-					-0-
01	68200	X	55645	-0-	-12555	-0-	193	1	55452	2	N	-0-					-0-
02	61600	X	49256	-0-	-12344	-0-	192	1	49064	2	N	-0-					-0-
03	66309	X	40976	-0-	-25333	-0-	202	1	40774	2	N	-0-					-0-
04	60900	X	48513	-0-	-12387	-0-	171	1	48342	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63990	X	61029	-0-	-2961	-0-	192	1	60837	2	N	-0-					-0-
12	66123	X	61323	-0-	-4800	-0-	159	1	61164	2	N	-0-					-0-
01	66123	X	60661	-0-	-5462	-0-	210	1	60451	2	N	-0-					-0-
02	59724	X	52193	-0-	-7531	-0-	204	1	51989	2	N	-0-					-0-
03	66123	X	43260	-0-	-22863	-0-	214	1	43046	2	N	-0-					-0-
04	61020	X	52015	-0-	-9005	-0-	184	1	51831	2	N	-0-					-0-

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
11	112740	X	107583	-0-	-5157	-0-	29	1	107554	2	N	-0-					-0-
12	116498	X	102361	-0-	-14137	-0-	18	1	102343	2	N	-0-					-0-
01	116498	X	93606	-0-	-22892	-0-	29	1	93577	2	N	-0-					-0-
02	105224	X	80786	-0-	-24438	-0-	18	1	80768	2	N	-0-					-0-
*03	116498	X	84443	-0-	-32055	-0-	28	1	84415	2	N	-0-					-0-
04	107580	X	78615	-0-	-28965	-0-	25	1	78590	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	70950	X	68722	-0-	-2228	-0-	19	1	68703	2	N	-0-			-0-
12	73315	X	66683	-0-	-6632	-0-	12	1	66671	2	N	-0-			-0-
01	73315	X	65458	-0-	-7857	-0-	21	1	65437	2	N	-0-			-0-
02	66220	X	56806	-0-	-9414	-0-	12	1	56794	2	N	-0-			-0-
*03	73222	X	63300	-0-	-9922	-0-	21	1	63279	2	N	-0-			-0-
04	68730	X	56736	-0-	-11994	-0-	18	1	56718	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

11	74880	X	73240	-0-	-1640	-0-	20	1	73220	2	N	-0-			-0-
12	77376	X	72348	-0-	-5028	-0-	13	1	72335	2	N	-0-			-0-
01	77376	X	69694	-0-	-7682	-0-	22	1	69672	2	N	-0-			-0-
02	69888	X	60521	-0-	-9367	-0-	13	1	60508	2	N	-0-			-0-
*03	77376	X	64867	-0-	-12509	-0-	22	1	64845	2	N	-0-			-0-
04	73230	X	60346	-0-	-12884	-0-	19	1	60327	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

11	50400	X	48364	-0-	-2036	-0-	13	1	48351	2	N	-0-			-0-
12	52080	X	48205	-0-	-3875	-0-	9	1	48196	2	N	-0-			-0-
01	52080	X	46354	-0-	-5726	-0-	14	1	46340	2	N	-0-			-0-
02	47040	X	40442	-0-	-6598	-0-	6	1	40436	2	N	-0-			-0-
*03	51832	X	43115	-0-	-8717	-0-	14	1	43101	2	N	-0-			-0-
04	48360	X	40719	-0-	-7641	-0-	13	1	40706	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

11	59250	X	54202	-0-	-5048	-0-	200	1	54002	2	N	-0-			-0-
12	61225	X	55171	-0-	-6054	-0-	166	1	55005	2	N	-0-			-0-
01	61225	X	52926	-0-	-8299	-0-	177	1	52749	2	N	-0-			-0-
02	55300	X	45080	-0-	-10220	-0-	173	1	44907	2	N	-0-			-0-
03	61194	X	49452	-0-	-11742	-0-	193	1	49259	2	N	-0-			-0-
04	54210	X	43953	-0-	-10257	-0-	156	1	43797	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

11	73090	X	73090	-0-	-0-	-0-	20	1	73070	2	N	-0-			-0-
12	75454	X	72599	-0-	-2855	-0-	13	1	72586	2	N	-0-			-0-
01	75454	X	68239	-0-	-7215	-0-	21	1	68218	2	N	-0-			-0-
02	68152	X	60406	-0-	-7746	-0-	13	1	60393	2	N	-0-			-0-
*03	75454	X	63675	-0-	-11779	-0-	21	1	63654	2	N	-0-			-0-
04	73020	X	60457	-0-	-12563	-0-	19	1	60438	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

11	75720	X	73587	-0-	-2133	-0-	20	1	73567	2	N	-0-			-0-
12	78244	X	74014	-0-	-4230	-0-	14	1	74000	2	N	-0-			-0-
01	78244	X	70913	-0-	-7331	-0-	21	1	70892	2	N	-0-			-0-
02	70672	X	62251	-0-	-8421	-0-	9	1	62242	2	N	-0-			-0-
*03	78244	X	66265	-0-	-11979	-0-	21	1	66244	2	N	-0-			-0-
04	73590	X	62767	-0-	-10823	-0-	20	1	62747	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

11	59070	X	52809	-0-	-6261	-0-	195	1	52614	2	N	-0-			-0-
12	61039	X	47798	-0-	-13241	-0-	148	1	47650	2	N	-0-			-0-
01	61039	X	47900	-0-	-13139	-0-	162	1	47738	2	N	-0-			-0-
02	55132	X	42354	-0-	-12778	-0-	165	1	42189	2	N	-0-			-0-
03	60078	X	46098	-0-	-13980	-0-	179	1	45919	2	N	-0-			-0-
04	52800	X	43491	-0-	-9309	-0-	158	1	43333	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	99630	X	97455	-0-	-2175	-0-	27	1	97428	2	N	-0-			-0-
12	102951	X	97396	-0-	-5555	-0-	18	1	97378	2	N	-0-			-0-
01	102951	X	94469	-0-	-8482	-0-	28	1	94441	2	N	-0-			-0-
02	92988	X	82440	-0-	-10548	-0-	12	1	82428	2	N	-0-			-0-
*03	102951	X	88342	-0-	-14609	-0-	28	1	88314	2	N	-0-			-0-
04	97470	X	83142	-0-	-14328	-0-	27	1	83115	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

11	67740	X	66091	-0-	-1649	-0-	244	1	65847	2	N	-0-			-0-
12	69998	X	54584	-0-	-15414	-0-	169	1	54415	2	N	-0-			-0-
01	69998	X	51633	-0-	-18365	-0-	177	1	51456	2	N	-0-			-0-
02	63224	X	46741	-0-	-16483	-0-	178	1	46563	2	N	-0-			-0-
03	69967	X	48651	-0-	-21316	-0-	191	1	48460	2	N	-0-			-0-
04	66090	X	43164	-0-	-22926	-0-	146	1	43018	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

11	96900	X	78940	-0-	-17960	-0-	291	1	78649	2	N	-0-			-0-
12	93930	X	80628	-0-	-13302	-0-	249	1	80379	2	N	-0-			-0-
01	89683	X	80895	-0-	-8788	-0-	285	1	80610	2	N	-0-			-0-
02	81312	X	68650	-0-	-12662	-0-	264	1	68386	2	N	-0-			-0-
03	83173	X	74001	-0-	-9172	-0-	279	1	73722	2	N	-0-			-0-
04	78930	X	67906	-0-	-11024	-0-	241	1	67665	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

11	78390	X	70086	-0-	-8304	-0-	221	1	69865	2	N	-0-			-0-
12	81003	X	71175	-0-	-9828	-0-	185	1	70990	2	N	-0-			-0-
01	81003	X	68932	-0-	-12071	-0-	239	1	68693	2	N	-0-			-0-
02	73164	X	59803	-0-	-13361	-0-	233	1	59570	2	N	-0-			-0-
03	77345	X	49720	-0-	-27625	-0-	246	1	49474	2	N	-0-			-0-
04	70080	X	59676	-0-	-10404	-0-	211	1	59465	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

11	49020	X	44585	-0-	-4435	-0-	164	1	44421	2	N	-0-			-0-
12	50654	X	44079	-0-	-6575	-0-	137	1	43942	2	N	-0-			-0-
01	50654	X	44016	-0-	-6638	-0-	148	1	43868	2	N	-0-			-0-
02	45752	X	36617	-0-	-9135	-0-	143	1	36474	2	N	-0-			-0-
03	50220	X	41490	-0-	-8730	-0-	162	1	41328	2	N	-0-			-0-
04	44580	X	38968	-0-	-5612	-0-	142	1	38826	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

11	67020	X	59409	-0-	-7611	-0-	219	1	59190	2	N	-0-			-0-
12	69254	X	56521	-0-	-12733	-0-	175	1	56346	2	N	-0-			-0-
01	69254	X	56710	-0-	-12544	-0-	195	1	56515	2	N	-0-			-0-
02	62552	X	48603	-0-	-13949	-0-	186	1	48417	2	N	-0-			-0-
03	66185	X	50812	-0-	-15373	-0-	199	1	50613	2	N	-0-			-0-
04	59400	X	45299	-0-	-14101	-0-	154	1	45145	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

11	86280	X	82254	-0-	-4026	-0-	304	1	81950	2	N	-0-			-0-
12	89156	X	83219	-0-	-5937	-0-	257	1	82962	2	N	-0-			-0-
01	89156	X	81260	-0-	-7896	-0-	287	1	80973	2	N	-0-			-0-
02	80528	X	70459	-0-	-10069	-0-	271	1	70188	2	N	-0-			-0-
03	88164	X	76586	-0-	-11578	-0-	289	1	76297	2	N	-0-			-0-
04	82260	X	69543	-0-	-12717	-0-	247	1	69296	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	82920	X	75958	-0-	-6962	-0-	280	1	75678	2	N	-0-			-0-
12	85684	X	76522	-0-	-9162	-0-	236	1	76286	2	N	-0-			-0-
01	85684	X	75049	-0-	-10635	-0-	265	1	74784	2	N	-0-			-0-
02	77392	X	64699	-0-	-12693	-0-	249	1	64450	2	N	-0-			-0-
03	80817	X	71175	-0-	-9642	-0-	269	1	70906	2	N	-0-			-0-
04	75960	X	65120	-0-	-10840	-0-	231	1	64889	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

11	58770	X	52081	-0-	-6689	-0-	192	1	51889	2	N	-0-			-0-
12	60729	X	53962	-0-	-6767	-0-	167	1	53795	2	N	-0-			-0-
01	60729	X	51206	-0-	-9523	-0-	175	1	51031	2	N	-0-			-0-
02	54852	X	44830	-0-	-10022	-0-	176	1	44654	2	N	-0-			-0-
03	60729	X	50614	-0-	-10115	-0-	187	1	50427	2	N	-0-			-0-
04	52230	X	46305	-0-	-5925	-0-	160	1	46145	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

11	60990	X	59478	-0-	-1512	-0-	16	1	59462	2	N	-0-			-0-
12	63023	X	59635	-0-	-3388	-0-	10	1	59625	2	N	-0-			-0-
01	63023	X	56620	-0-	-6403	-0-	14	1	56606	2	N	-0-			-0-
02	56924	X	49499	-0-	-7425	-0-	12	1	49487	2	N	-0-			-0-
*03	63023	X	53196	-0-	-9827	-0-	21	1	53175	2	N	-0-			-0-
04	59490	X	50021	-0-	-9469	-0-	16	1	50005	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

11	71400	X	68609	-0-	-2791	-0-	18	1	68591	2	N	-0-			-0-
12	73780	X	68413	-0-	-5367	-0-	12	1	68401	2	N	-0-			-0-
01	73780	X	65197	-0-	-8583	-0-	16	1	65181	2	N	-0-			-0-
02	66640	X	57188	-0-	-9452	-0-	14	1	57174	2	N	-0-			-0-
*03	73780	X	61366	-0-	-12414	-0-	24	1	61342	2	N	-0-			-0-
04	68610	X	58006	-0-	-10604	-0-	19	1	57987	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

11	77100	X	73194	-0-	-3906	-0-	20	1	73174	2	N	-0-			-0-
12	79670	X	73369	-0-	-6301	-0-	13	1	73356	2	N	-0-			-0-
01	79670	X	70305	-0-	-9365	-0-	17	1	70288	2	N	-0-			-0-
02	71960	X	61093	-0-	-10867	-0-	15	1	61078	2	N	-0-			-0-
*03	79546	X	65608	-0-	-13938	-0-	25	1	65583	2	N	-0-			-0-
04	73200	X	60872	-0-	-12328	-0-	20	1	60852	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

11	68790	X	65902	-0-	-2888	-0-	18	1	65884	2	N	-0-			-0-
12	71083	X	66288	-0-	-4795	-0-	12	1	66276	2	N	-0-			-0-
01	71083	X	63541	-0-	-7542	-0-	15	1	63526	2	N	-0-			-0-
02	64204	X	56027	-0-	-8177	-0-	14	1	56013	2	N	-0-			-0-
*03	71083	X	60103	-0-	-10980	-0-	23	1	60080	2	N	-0-			-0-
04	65910	X	55852	-0-	-10058	-0-	18	1	55834	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

11	43800	X	40082	-0-	-3718	-0-	148	1	39934	2	N	-0-			-0-
12	45260	X	39958	-0-	-5302	-0-	124	1	39834	2	N	-0-			-0-
01	45260	X	38744	-0-	-6516	-0-	132	1	38612	2	N	-0-			-0-
02	40880	X	33933	-0-	-6947	-0-	133	1	33800	2	N	-0-			-0-
03	45198	X	36909	-0-	-8289	-0-	136	1	36773	2	N	-0-			-0-
04	40080	X	33621	-0-	-6459	-0-	116	1	33505	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	62400	X	57946	-0-	-4454	-0-	214	1	57732	2	N	-0-			-0-
12	64480	X	57388	-0-	-7092	-0-	177	1	57211	2	N	-0-			-0-
01	64480	X	56286	-0-	-8194	-0-	196	1	56090	2	N	-0-			-0-
02	58240	X	49184	-0-	-9056	-0-	195	1	48989	2	N	-0-			-0-
03	63860	X	55483	-0-	-8377	-0-	211	1	55272	2	N	-0-			-0-
04	57960	X	50671	-0-	-7289	-0-	175	1	50496	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

11	81810	X	81077	-0-	-733	-0-	299	1	80778	2	N	-0-			-0-
12	84537	X	76852	-0-	-7685	-0-	237	1	76615	2	N	-0-			-0-
01	84537	X	76445	-0-	-8092	-0-	266	1	76179	2	N	-0-			-0-
02	76356	X	66791	-0-	-9565	-0-	265	1	66526	2	N	-0-			-0-
03	84537	X	72309	-0-	-12228	-0-	275	1	72034	2	N	-0-			-0-
04	81090	X	66194	-0-	-14896	-0-	229	1	65965	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

11	54330	X	51320	-0-	-3010	-0-	162	1	51158	2	N	-0-			-0-
12	56141	X	51858	-0-	-4283	-0-	135	1	51723	2	N	-0-			-0-
01	56141	X	50614	-0-	-5527	-0-	176	1	50438	2	N	-0-			-0-
02	50708	X	43015	-0-	-7693	-0-	168	1	42847	2	N	-0-			-0-
03	56141	X	35448	-0-	-20693	-0-	175	1	35273	2	N	-0-			-0-
04	51330	X	42420	-0-	-8910	-0-	150	1	42270	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

11	62880	X	57451	-0-	-5429	-0-	181	1	57270	2	N	-0-			-0-
12	64976	X	57872	-0-	-7104	-0-	150	1	57722	2	N	-0-			-0-
01	64976	X	56426	-0-	-8550	-0-	196	1	56230	2	N	-0-			-0-
02	58688	X	49617	-0-	-9071	-0-	194	1	49423	2	N	-0-			-0-
03	64666	X	41552	-0-	-23114	-0-	205	1	41347	2	N	-0-			-0-
04	57450	X	46544	-0-	-10906	-0-	164	1	46380	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838

11	112770	X	106256	-0-	-6514	-0-	392	1	105864	2	N	-0-			-0-
12	116529	X	105964	-0-	-10565	-0-	327	1	105637	2	N	-0-			-0-
01	116529	X	101373	-0-	-15156	-0-	354	1	101019	2	N	-0-			-0-
02	105252	X	86176	-0-	-19076	-0-	334	1	85842	2	N	-0-			-0-
03	116529	X	95505	-0-	-21024	-0-	366	1	95139	2	N	-0-			-0-
04	106260	X	90715	-0-	-15545	-0-	317	1	90398	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

11	72540	X	66724	-0-	-5816	-0-	246	1	66478	2	N	-0-			-0-
12	74958	X	66716	-0-	-8242	-0-	206	1	66510	2	N	-0-			-0-
01	74958	X	64757	-0-	-10201	-0-	226	1	64531	2	N	-0-			-0-
02	67704	X	57542	-0-	-10162	-0-	223	1	57319	2	N	-0-			-0-
03	73780	X	60812	-0-	-12968	-0-	233	1	60579	2	N	-0-			-0-
04	66720	X	54148	-0-	-12572	-0-	189	1	53959	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

11	53520	X	50546	-0-	-2974	-0-	187	1	50359	2	N	-0-			-0-
12	55304	X	50550	-0-	-4754	-0-	156	1	50394	2	N	-0-			-0-
01	55304	X	47531	-0-	-7773	-0-	166	1	47365	2	N	-0-			-0-
02	49952	X	41469	-0-	-8483	-0-	161	1	41308	2	N	-0-			-0-
03	55304	X	44990	-0-	-10314	-0-	172	1	44818	2	N	-0-			-0-
04	50550	X	41125	-0-	-9425	-0-	144	1	40981	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	64440	X	61763	-0-	-2677	-0-	228	1	61535	2	N	-0-			-0-
12	66588	X	58700	-0-	-7888	-0-	181	1	58519	2	N	-0-			-0-
01	66588	X	52478	-0-	-14110	-0-	183	1	52295	2	N	-0-			-0-
02	60144	X	46195	-0-	-13949	-0-	179	1	46016	2	N	-0-			-0-
03	65224	X	49515	-0-	-15709	-0-	190	1	49325	2	N	-0-			-0-
04	61770	X	45607	-0-	-16163	-0-	160	1	45447	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	101400	X	93063	-0-	-8337	-0-	343	1	92720	2	N	-0-			-0-
12	104780	X	91626	-0-	-13154	-0-	284	1	91342	2	N	-0-			-0-
01	104780	X	89059	-0-	-15721	-0-	316	1	88743	2	N	-0-			-0-
02	94640	X	76682	-0-	-17958	-0-	301	1	76381	2	N	-0-			-0-
03	103633	X	83878	-0-	-19755	-0-	319	1	83559	2	N	-0-			-0-
04	102462	X	102462	-0-	-0-	-0-	355	1	102107	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	79020	X	72452	-0-	-6568	-0-	267	1	72185	2	N	-0-			-0-
12	81654	X	70119	-0-	-11535	-0-	216	1	69903	2	N	-0-			-0-
01	81654	X	68113	-0-	-13541	-0-	238	1	67875	2	N	-0-			-0-
02	73752	X	57796	-0-	-15956	-0-	225	1	57571	2	N	-0-			-0-
03	81654	X	60252	-0-	-21402	-0-	228	1	60024	2	N	-0-			-0-
04	72450	X	55325	-0-	-17125	-0-	192	1	55133	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90060	X	78457	-0-	-11603	-0-	290	1	78167	2	N	-0-			-0-
12	93062	X	77772	-0-	-15290	-0-	240	1	77532	2	N	-0-			-0-
01	93062	X	74402	-0-	-18660	-0-	260	1	74142	2	N	-0-			-0-
02	84056	X	63101	-0-	-20955	-0-	246	1	62855	2	N	-0-			-0-
03	91357	X	66507	-0-	-24850	-0-	251	1	66256	2	N	-0-			-0-
04	78450	X	59974	-0-	-18476	-0-	208	1	59766	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	108480	X	99477	-0-	-9003	-0-	367	1	99110	2	N	-0-			-0-
12	112096	X	100386	-0-	-11710	-0-	310	1	100076	2	N	-0-			-0-
01	112096	X	90834	-0-	-21262	-0-	315	1	90519	2	N	-0-			-0-
02	101248	X	77898	-0-	-23350	-0-	303	1	77595	2	N	-0-			-0-
03	112096	X	84368	-0-	-27728	-0-	322	1	84046	2	N	-0-			-0-
04	99480	X	64313	-0-	-35167	-0-	224	1	64089	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120930	X	113184	-0-	-7746	-0-	418	1	112766	2	N	-0-			-0-
12	124961	X	110976	-0-	-13985	-0-	343	1	110633	2	N	-0-			-0-
01	124961	X	104633	-0-	-20328	-0-	363	1	104270	2	N	-0-			-0-
02	112868	X	89761	-0-	-23107	-0-	350	1	89411	2	N	-0-			-0-
03	124961	X	98179	-0-	-26782	-0-	375	1	97804	2	N	-0-			-0-
04	113190	X	86311	-0-	-26879	-0-	301	1	86010	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	116520	X	108980	-0-	-7540	-0-	402	1	108578	2	N	-0-			-0-
12	120404	X	104984	-0-	-15420	-0-	324	1	104660	2	N	-0-			-0-
01	120404	X	99085	-0-	-21319	-0-	344	1	98741	2	N	-0-			-0-
02	108752	X	83987	-0-	-24765	-0-	327	1	83660	2	N	-0-			-0-
03	120404	X	93215	-0-	-27189	-0-	356	1	92859	2	N	-0-			-0-
04	108990	X	81442	-0-	-27548	-0-	284	1	81158	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	88590	X	80436	-0-	-8154	-0-	297	1	80139	2	N	-0-			-0-
12	91543	X	79661	-0-	-11882	-0-	247	1	79414	2	N	-0-			-0-
01	91543	X	77150	-0-	-14393	-0-	273	1	76877	2	N	-0-			-0-
02	82684	X	66112	-0-	-16572	-0-	259	1	65853	2	N	-0-			-0-
03	91543	X	71009	-0-	-20534	-0-	270	1	70739	2	N	-0-			-0-
04	87812	X	87812	-0-	-0-	-0-	305	1	87507	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	111153	X	111153	-0-	-0-	-0-	410	1	110743	2	N	-0-			-0-
12	109456	X	109456	-0-	-0-	-0-	338	1	109118	2	N	-0-			-0-
01	104542	X	104542	-0-	-0-	-0-	365	1	104177	2	N	-0-			-0-
02	90117	X	90117	-0-	-0-	-0-	348	1	89769	2	N	-0-			-0-
03	97016	X	97016	-0-	-0-	-0-	371	1	96645	2	N	-0-			-0-
04	87966	X	87966	-0-	-0-	-0-	309	1	87657	2	N	-0-			-0-

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
11	66570	X	64100	-0-	-2470	-0-	236	1	63864	2	N	-0-			-0-
12	68789	X	62378	-0-	-6411	-0-	193	1	62185	2	N	-0-			-0-
01	68789	X	60744	-0-	-8045	-0-	204	1	60540	2	N	-0-			-0-
02	62132	X	52467	-0-	-9665	-0-	209	1	52258	2	N	-0-			-0-
03	68789	X	58202	-0-	-10587	-0-	220	1	57982	2	N	-0-			-0-
04	64110	X	52016	-0-	-12094	-0-	186	1	51830	2	N	-0-			-0-

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
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-
04	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
11	82830	X	76257	-0-	-6573	-0-	281	1	75976	2	N	-0-			-0-
12	85591	X	74964	-0-	-10627	-0-	231	1	74733	2	N	-0-			-0-
01	85591	X	73141	-0-	-12450	-0-	256	1	72885	2	N	-0-			-0-
02	77308	X	61603	-0-	-15705	-0-	240	1	61363	2	N	-0-			-0-
03	85591	X	64774	-0-	-20817	-0-	245	1	64529	2	N	-0-			-0-
04	76260	X	58905	-0-	-17355	-0-	204	1	58701	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	119280	X	97554	-0-	-21726	-0-	360	1	97194	2	N	-0-			-0-
12	123256	X	95747	-0-	-27509	-0-	295	1	95452	2	N	-0-			-0-
01	123256	X	92425	-0-	-30831	-0-	319	1	92106	2	N	-0-			-0-
02	111328	X	76090	-0-	-35238	-0-	299	1	75791	2	N	-0-			-0-
03	120745	X	77852	-0-	-42893	-0-	293	1	77559	2	N	-0-			-0-
04	97560	X	70025	-0-	-27535	-0-	241	1	69784	2	N	-0-			-0-

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
11	50068	X	50068	-0-	-0-	-0-	158	1	49910	2	N	-0-			-0-
12	48732	X	47066	-0-	-1666	-0-	122	1	46944	2	N	-0-			-0-
01	48732	X	47260	-0-	-1472	-0-	164	1	47096	2	N	-0-			-0-
02	44016	X	40487	-0-	-3529	-0-	158	1	40329	2	N	-0-			-0-
03	48732	X	33839	-0-	-14893	-0-	167	1	33672	2	N	-0-			-0-
04	47160	X	39777	-0-	-7383	-0-	140	1	39637	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	81300	X	79302	-0-	-1998	-0-	293	1	79009	2	N	-0-			-0-
12	84010	X	79633	-0-	-4377	-0-	245	1	79388	2	N	-0-			-0-
01	84010	X	76813	-0-	-7197	-0-	265	1	76548	2	N	-0-			-0-
02	75880	X	65609	-0-	-10271	-0-	257	1	65352	2	N	-0-			-0-
03	84010	X	69725	-0-	-14285	-0-	262	1	69463	2	N	-0-			-0-
04	79290	X	64001	-0-	-15289	-0-	220	1	63781	2	N	-0-			-0-

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
11	82020	X	76577	-0-	-5443	-0-	283	1	76294	2	N	-0-			-0-
12	84754	X	71122	-0-	-13632	-0-	220	1	70902	2	N	-0-			-0-
01	84754	X	68179	-0-	-16575	-0-	230	1	67949	2	N	-0-			-0-
02	76552	X	59813	-0-	-16739	-0-	239	1	59574	2	N	-0-			-0-
03	84754	X	64884	-0-	-19870	-0-	245	1	64639	2	N	-0-			-0-
04	76590	X	57255	-0-	-19335	-0-	204	1	57051	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	92490	X	87335	-0-	-5155	-0-	322	1	87013	2	N	-0-			-0-
12	95573	X	88049	-0-	-7524	-0-	272	1	87777	2	N	-0-			-0-
01	95573	X	84402	-0-	-11171	-0-	296	1	84106	2	N	-0-			-0-
02	86324	X	73279	-0-	-13045	-0-	286	1	72993	2	N	-0-			-0-
03	95573	X	77940	-0-	-17633	-0-	294	1	77646	2	N	-0-			-0-
04	87330	X	71758	-0-	-15572	-0-	252	1	71506	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	111750	X	109103	-0-	-2647	-0-	403	1	108700	2	N	-0-			-0-
12	115475	X	102218	-0-	-13257	-0-	315	1	101903	2	N	-0-			-0-
01	115475	X	98241	-0-	-17234	-0-	344	1	97897	2	N	-0-			-0-
02	104300	X	85413	-0-	-18887	-0-	334	1	85079	2	N	-0-			-0-
03	115475	X	91662	-0-	-23813	-0-	346	1	91316	2	N	-0-			-0-
04	109110	X	85176	-0-	-23934	-0-	300	1	84876	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90720	X	90720	-0-	-0-	-0-	335	1	90385	2	N	-0-			-0-
12	86159	X	86159	-0-	-0-	-0-	266	1	85893	2	N	-0-			-0-
01	82030	X	82030	-0-	-0-	-0-	286	1	81744	2	N	-0-			-0-
02	69203	X	69203	-0-	-0-	-0-	268	1	68935	2	N	-0-			-0-
03	73431	X	73431	-0-	-0-	-0-	280	1	73151	2	N	-0-			-0-
04	65886	X	65886	-0-	-0-	-0-	231	1	65655	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180600	X	141773	-0-	-38827	-0-	523	1	141250	2	N	-0-			-0-
12	186620	X	140401	-0-	-46219	-0-	433	1	139968	2	N	-0-			-0-
01	181381	X	134742	-0-	-46639	-0-	472	1	134270	2	N	-0-			-0-
02	158368	X	111932	-0-	-46436	-0-	438	1	111494	2	N	-0-			-0-
03	159991	X	118730	-0-	-41261	-0-	450	1	118280	2	N	-0-			-0-
04	141780	X	102216	-0-	-39564	-0-	362	1	101854	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	193890	X	151610	-0-	-42280	-0-	559	1	151051	2	N	-0-			-0-
12	198493	X	148932	-0-	-49561	-0-	460	1	148472	2	N	-0-			-0-
01	190774	X	141561	-0-	-49213	-0-	495	1	141066	2	N	-0-			-0-
02	167328	X	123975	-0-	-43353	-0-	485	1	123490	2	N	-0-			-0-
03	170035	X	128298	-0-	-41737	-0-	486	1	127812	2	N	-0-			-0-
04	151620	X	106559	-0-	-45061	-0-	377	1	106182	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114780	X	105152	-0-	-9628	-0-	388	1	104764	2	N	-0-					-0-
12	118606	X	104019	-0-	-14587	-0-	321	1	103698	2	N	-0-					-0-
01	118606	X	102099	-0-	-16507	-0-	356	1	101743	2	N	-0-					-0-
02	107128	X	82728	-0-	-24400	-0-	322	1	82406	2	N	-0-					-0-
03	118606	X	101074	-0-	-17532	-0-	384	1	100690	2	N	-0-					-0-
04	105150	X	89014	-0-	-16136	-0-	313	1	88701	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103890	X	93423	-0-	-10467	-0-	345	1	93078	2	N	-0-					-0-
12	107353	X	92643	-0-	-14710	-0-	286	1	92357	2	N	-0-					-0-
01	107353	X	89187	-0-	-18166	-0-	311	1	88876	2	N	-0-					-0-
02	96964	X	72535	-0-	-24429	-0-	282	1	72253	2	N	-0-					-0-
03	102765	X	90743	-0-	-12022	-0-	345	1	90398	2	N	-0-					-0-
04	93420	X	79928	-0-	-13492	-0-	281	1	79647	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134700	X	113442	-0-	-21258	-0-	419	1	113023	2	N	-0-					-0-
12	139190	X	112057	-0-	-27133	-0-	346	1	111711	2	N	-0-					-0-
01	139190	X	109453	-0-	-29737	-0-	382	1	109071	2	N	-0-					-0-
02	123816	X	89905	-0-	-33911	-0-	350	1	89555	2	N	-0-					-0-
03	127348	X	107771	-0-	-19577	-0-	410	1	107361	2	N	-0-					-0-
04	113430	X	94310	-0-	-19120	-0-	332	1	93978	2	N	-0-					-0-

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
11	139980	X	101076	-0-	-38904	-0-	28	1	101048	2	N	-0-					-0-
12	112065	X	98865	-0-	-13200	-0-	18	1	98847	2	N	-0-					-0-
01	112065	X	90417	-0-	-21648	-0-	23	1	90394	2	N	-0-					-0-
02	101220	X	80117	-0-	-21103	-0-	21	1	80096	2	N	-0-					-0-
*03	109802	X	70545	-0-	-39257	-0-	21	1	70524	2	N	-0-					-0-
04	101070	X	84091	-0-	-16979	-0-	26	1	84065	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82500	X	77713	-0-	-4787	-0-	287	1	77426	2	N	-0-					-0-
12	85250	X	78393	-0-	-6857	-0-	242	1	78151	2	N	-0-					-0-
01	85250	X	75401	-0-	-9849	-0-	264	1	75137	2	N	-0-					-0-
02	77000	X	64633	-0-	-12367	-0-	253	1	64380	2	N	-0-					-0-
03	85250	X	68995	-0-	-16255	-0-	260	1	68735	2	N	-0-					-0-
04	77700	X	62938	-0-	-14762	-0-	221	1	62717	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91380	X	86889	-0-	-4491	-0-	321	1	86568	2	N	-0-					-0-
12	94426	X	87192	-0-	-7234	-0-	269	1	86923	2	N	-0-					-0-
01	94426	X	85181	-0-	-9245	-0-	298	1	84883	2	N	-0-					-0-
02	85288	X	73946	-0-	-11342	-0-	289	1	73657	2	N	-0-					-0-
03	94426	X	78727	-0-	-15699	-0-	297	1	78430	2	N	-0-					-0-
04	86880	X	68206	-0-	-18674	-0-	240	1	67966	2	N	-0-					-0-

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
11	216720	X	163158	-0-	-53562	-0-	44	1	163114	2	N	-0-					-0-
12	182683	X	159926	-0-	-22757	-0-	29	1	159897	2	N	-0-					-0-
01	182683	X	148784	-0-	-33899	-0-	39	1	148745	2	N	-0-					-0-
02	165004	X	131820	-0-	-33184	-0-	35	1	131785	2	N	-0-					-0-
*03	175770	X	138729	-0-	-37041	-0-	41	1	138688	2	N	-0-					-0-
04	163170	X	127362	-0-	-35808	-0-	40	1	127322	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	185610	X	148167	-0-	-37443	-0-	547	1	147620	2	N	-0-			-0-
12	191518	X	146387	-0-	-45131	-0-	452	1	145935	2	N	-0-			-0-
01	185876	X	140622	-0-	-45254	-0-	492	1	140130	2	N	-0-			-0-
02	162652	X	120743	-0-	-41909	-0-	473	1	120270	2	N	-0-			-0-
03	165044	X	127870	-0-	-37174	-0-	485	1	127385	2	N	-0-			-0-
04	148170	X	102496	-0-	-45674	-0-	363	1	102133	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

11	122520	X	100973	-0-	-21547	-0-	373	1	100600	2	N	-0-			-0-
12	126604	X	98666	-0-	-27938	-0-	305	1	98361	2	N	-0-			-0-
01	126604	X	96862	-0-	-29742	-0-	339	1	96523	2	N	-0-			-0-
02	111748	X	79614	-0-	-32134	-0-	312	1	79302	2	N	-0-			-0-
03	113305	X	83246	-0-	-30059	-0-	315	1	82931	2	N	-0-			-0-
04	100980	X	69844	-0-	-31136	-0-	247	1	69597	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

11	121500	X	117839	-0-	-3661	-0-	435	1	117404	2	N	-0-			-0-
12	125550	X	106630	-0-	-18920	-0-	328	1	106302	2	N	-0-			-0-
01	125550	X	87135	-0-	-38415	-0-	301	1	86834	2	N	-0-			-0-
02	113400	X	64719	-0-	-48681	-0-	249	1	64470	2	N	-0-			-0-
03	125550	X	100651	-0-	-24899	-0-	376	1	100275	2	N	-0-			-0-
04	117840	X	102234	-0-	-15606	-0-	361	1	101873	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

11	148890	X	141531	-0-	-7359	-0-	522	1	141009	2	N	-0-			-0-
12	153853	X	139958	-0-	-13895	-0-	430	1	139528	2	N	-0-			-0-
01	153853	X	134577	-0-	-19276	-0-	465	1	134112	2	N	-0-			-0-
02	138964	X	117923	-0-	-21041	-0-	453	1	117470	2	N	-0-			-0-
03	153853	X	125433	-0-	-28420	-0-	468	1	124965	2	N	-0-			-0-
04	141540	X	108156	-0-	-33384	-0-	382	1	107774	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

11	126360	X	116648	-0-	-9712	-0-	431	1	116217	2	N	-0-			-0-
12	130572	X	114245	-0-	-16327	-0-	353	1	113892	2	N	-0-			-0-
01	130572	X	109213	-0-	-21359	-0-	384	1	108829	2	N	-0-			-0-
02	117936	X	92928	-0-	-25008	-0-	362	1	92566	2	N	-0-			-0-
03	130572	X	96061	-0-	-34511	-0-	363	1	95698	2	N	-0-			-0-
04	116640	X	86996	-0-	-29644	-0-	308	1	86688	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859

11	97020	X	90097	-0-	-6923	-0-	333	1	89764	2	N	-0-			-0-
12	113026	X	76033	-0-	-36993	-0-	235	1	75798	2	N	-0-			-0-
01	113026	X	69997	-0-	-43029	-0-	242	1	69755	2	N	-0-			-0-
02	121660	X	59906	-0-	-61754	-0-	235	1	59671	2	N	-0-			-0-
03	134695	X	63726	-0-	-70969	-0-	242	1	63484	2	N	-0-			-0-
04	90090	X	56666	-0-	-33424	-0-	197	1	56469	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

11	316895	X	316895	-0-	-0-	-0-	1170	1	315725	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		272125	-0-	272125	272125	841	1	271284	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		244419	-0-	244419	516544	843	1	243576	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		196797	-0-	196797	713341	773	1	196024	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		214030	-0-	214030	927371	812	1	213218	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		193344	-0-	193344	1120715	673	1	192671	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	139140	X	114858	-0-	-24282	-0-	424	1	114434	2	N	-0-			-0-
12	143778	X	112478	-0-	-31300	-0-	347	1	112131	2	N	-0-			-0-
01	143778	X	108309	-0-	-35469	-0-	380	1	107929	2	N	-0-			-0-
02	127764	X	89915	-0-	-37849	-0-	349	1	89566	2	N	-0-			-0-
03	128991	X	95029	-0-	-33962	-0-	347	1	94682	2	N	-0-			-0-
04	114870	X	86824	-0-	-28046	-0-	304	1	86520	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

11	155760	X	131532	-0-	-24228	-0-	485	1	131047	2	N	-0-			-0-
12	160952	X	128006	-0-	-32946	-0-	395	1	127611	2	N	-0-			-0-
01	160952	X	122749	-0-	-38203	-0-	431	1	122318	2	N	-0-			-0-
02	144424	X	105017	-0-	-39407	-0-	408	1	104609	2	N	-0-			-0-
03	144119	X	109830	-0-	-34289	-0-	401	1	109429	2	N	-0-			-0-
04	131520	X	100150	-0-	-31370	-0-	351	1	99799	2	N	-0-			-0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

11	147300	X	135424	-0-	-11876	-0-	500	1	134924	2	N	-0-			-0-
12	152210	X	132476	-0-	-19734	-0-	409	1	132067	2	N	-0-			-0-
01	152210	X	126447	-0-	-25763	-0-	444	1	126003	2	N	-0-			-0-
02	137480	X	107658	-0-	-29822	-0-	419	1	107239	2	N	-0-			-0-
03	152210	X	112234	-0-	-39976	-0-	424	1	111810	2	N	-0-			-0-
04	135420	X	100669	-0-	-34751	-0-	356	1	100313	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

11	87480	X	68733	-0-	-18747	-0-	254	1	68479	2	N	-0-			-0-
12	90396	X	66365	-0-	-24031	-0-	205	1	66160	2	N	-0-			-0-
01	89590	X	63633	-0-	-25957	-0-	223	1	63410	2	N	-0-			-0-
02	77420	X	54818	-0-	-22602	-0-	213	1	54605	2	N	-0-			-0-
03	80941	X	55416	-0-	-25525	-0-	202	1	55214	2	N	-0-			-0-
04	68730	X	50585	-0-	-18145	-0-	177	1	50408	2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

11	216840	X	200154	-0-	-16686	-0-	739	1	199415	2	N	-0-			-0-
12	224068	X	192909	-0-	-31159	-0-	595	1	192314	2	N	-0-			-0-
01	224068	X	177084	-0-	-46984	-0-	619	1	176465	2	N	-0-			-0-
02	202384	X	154117	-0-	-48267	-0-	597	1	153520	2	N	-0-			-0-
03	221867	X	158603	-0-	-63264	-0-	599	1	158004	2	N	-0-			-0-
04	200160	X	140808	-0-	-59352	-0-	491	1	140317	2	N	-0-			-0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

11	193500	X	167110	-0-	-26390	-0-	617	1	166493	2	N	-0-			-0-
12	199950	X	161013	-0-	-38937	-0-	497	1	160516	2	N	-0-			-0-
01	199950	X	155041	-0-	-44909	-0-	536	1	154505	2	N	-0-			-0-
02	180600	X	130988	-0-	-49612	-0-	514	1	130474	2	N	-0-			-0-
03	186124	X	141875	-0-	-44249	-0-	542	1	141333	2	N	-0-			-0-
04	167100	X	129223	-0-	-37877	-0-	452	1	128771	2	N	-0-			-0-

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

11	206310	X	182607	-0-	-23703	-0-	674	1	181933	2	N	-0-			-0-
12	213187	X	174291	-0-	-38896	-0-	538	1	173753	2	N	-0-			-0-
01	213187	X	167477	-0-	-45710	-0-	580	1	166897	2	N	-0-			-0-
02	192556	X	140079	-0-	-52477	-0-	550	1	139529	2	N	-0-			-0-
03	205809	X	150203	-0-	-55606	-0-	574	1	149629	2	N	-0-			-0-
04	182610	X	136669	-0-	-45941	-0-	478	1	136191	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	168000	X	153269	-0-	-14731	-0-	566	1	152703	2	N	-0-			-0-
12	173600	X	150080	-0-	-23520	-0-	462	1	149618	2	N	-0-			-0-
01	173600	X	144929	-0-	-28671	-0-	500	1	144429	2	N	-0-			-0-
02	156800	X	121950	-0-	-34850	-0-	467	1	121483	2	N	-0-			-0-
03	172732	X	126268	-0-	-46464	-0-	470	1	125798	2	N	-0-			-0-
04	153270	X	123977	-0-	-29293	-0-	438	1	123539	2	N	-0-			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

11	162720	X	126941	-0-	-35779	-0-	468	1	126473	2	N	-0-			-0-
12	160177	X	121536	-0-	-38641	-0-	375	1	121161	2	N	-0-			-0-
01	155000	X	115402	-0-	-39598	-0-	399	1	115003	2	N	-0-			-0-
02	135968	X	97305	-0-	-38663	-0-	373	1	96932	2	N	-0-			-0-
03	141081	X	98686	-0-	-42395	-0-	367	1	98319	2	N	-0-			-0-
04	126930	X	96919	-0-	-30011	-0-	342	1	96577	2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465

11	129390	X	97965	-0-	-31425	-0-	361	1	97604	2	N	-0-			-0-
12	133703	X	109791	-0-	-23912	-0-	338	1	109453	2	N	-0-			-0-
01	133703	X	104744	-0-	-28959	-0-	366	1	104378	2	N	-0-			-0-
02	117348	X	86123	-0-	-31225	-0-	331	1	85792	2	N	-0-			-0-
03	117614	X	90081	-0-	-27533	-0-	343	1	89738	2	N	-0-			-0-
04	106260	X	80083	-0-	-26177	-0-	281	1	79802	2	N	-0-			-0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

11	152280	X	30385	-0-	-121895	-0-	112	1	30273	2	N	-0-			-0-
12	190137	X	190137	-0-	-0-	-0-	587	1	189550	2	N	-0-			-0-
01	169569	X	169569	-0-	-0-	-0-	595	1	168974	2	N	-0-			-0-
02	142128	X	135875	-0-	-6253	-0-	525	1	135350	2	N	-0-			-0-
03	157356	X	142106	-0-	-15250	-0-	540	1	141566	2	N	-0-			-0-
04	152280	X	127493	-0-	-24787	-0-	451	1	127042	2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

11	273810	X	252354	-0-	-21456	-0-	931	1	251423	2	N	-0-			-0-
12	282937	X	243853	-0-	-39084	-0-	752	1	243101	2	N	-0-			-0-
01	282937	X	223825	-0-	-59112	-0-	783	1	223042	2	N	-0-			-0-
02	255556	X	194354	-0-	-61202	-0-	752	1	193602	2	N	-0-			-0-
03	279589	X	201915	-0-	-77674	-0-	763	1	201152	2	N	-0-			-0-
04	252360	X	177382	-0-	-74978	-0-	618	1	176764	2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307

11	117120	X	97232	-0-	-19888	-0-	359	1	96873	2	N	-0-			-0-
12	121024	X	97111	-0-	-23913	-0-	299	1	96812	2	N	-0-			-0-
01	121024	X	91018	-0-	-30006	-0-	318	1	90700	2	N	-0-			-0-
02	109312	X	77739	-0-	-31573	-0-	299	1	77440	2	N	-0-			-0-
03	108965	X	79314	-0-	-29651	-0-	302	1	79012	2	N	-0-			-0-
04	97230	X	74648	-0-	-22582	-0-	262	1	74386	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

11	216420	X	194022	-0-	-22398	-0-	716	1	193306	2	N	-0-			-0-
12	223634	X	188198	-0-	-35436	-0-	581	1	187617	2	N	-0-			-0-
01	223634	X	182069	-0-	-41565	-0-	639	1	181430	2	N	-0-			-0-
02	201992	X	153995	-0-	-47997	-0-	598	1	153397	2	N	-0-			-0-
03	210676	X	166745	-0-	-43931	-0-	609	1	166136	2	N	-0-			-0-
04	194010	X	148095	-0-	-45915	-0-	518	1	147577	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	119620	X	119620	-0-	-0-	-0-	441	1	119179	2	N	-0-			-0-
12	124589	X	111480	-0-	-13109	-0-	343	1	111137	2	N	-0-			-0-
01	124589	X	100273	-0-	-24316	-0-	346	1	99927	2	N	-0-			-0-
02	128716	X	79564	-0-	-49152	-0-	312	1	79252	2	N	-0-			-0-
03	142507	X	83164	-0-	-59343	-0-	313	1	82851	2	N	-0-			-0-
04	119610	X	75384	-0-	-44226	-0-	259	1	75125	2	N	-0-			-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	163050	X	153247	-0-	-9803	-0-	566	1	152681	2	N	-0-			-0-
12	168485	X	149550	-0-	-18935	-0-	462	1	149088	2	N	-0-			-0-
01	168485	X	143562	-0-	-24923	-0-	505	1	143057	2	N	-0-			-0-
02	152180	X	123005	-0-	-29175	-0-	479	1	122526	2	N	-0-			-0-
03	168485	X	128056	-0-	-40429	-0-	484	1	127572	2	N	-0-			-0-
04	153240	X	117585	-0-	-35655	-0-	416	1	117169	2	N	-0-			-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	175530	X	35108	-0-	-140422	-0-	130	1	34978	2	N	-0-			-0-
12	190415	X	190415	-0-	-0-	-0-	588	1	189827	2	N	-0-			-0-
01	192731	X	192731	-0-	-0-	-0-	676	1	192055	2	N	-0-			-0-
02	163828	X	153761	-0-	-10067	-0-	595	1	153166	2	N	-0-			-0-
03	181381	X	159944	-0-	-21437	-0-	607	1	159337	2	N	-0-			-0-
04	175530	X	143836	-0-	-31694	-0-	509	1	143327	2	N	-0-			-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	137610	X	116316	-0-	-21294	-0-	502	1	115814	2	N	-0-			-0-
12	142197	X	113545	-0-	-28652	-0-	417	1	113128	2	N	-0-			-0-
01	142197	X	101898	-0-	-40299	-0-	351	1	101547	2	N	-0-			-0-
02	128436	X	89577	-0-	-38859	-0-	344	1	89233	2	N	-0-			-0-
03	128960	X	124352	-0-	-4608	-0-	361	1	123991	2	N	-0-			-0-
04	116310	X	82834	-0-	-33476	-0-	294	1	82540	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	138870	X	129914	-0-	-8956	-0-	480	1	129434	2	N	-0-			-0-
12	143499	X	127256	-0-	-16243	-0-	391	1	126865	2	N	-0-			-0-
01	143499	X	119442	-0-	-24057	-0-	412	1	119030	2	N	-0-			-0-
02	129612	X	101508	-0-	-28104	-0-	390	1	101118	2	N	-0-			-0-
03	143499	X	106188	-0-	-37311	-0-	396	1	105792	2	N	-0-			-0-
04	129900	X	95446	-0-	-34454	-0-	337	1	95109	2	N	-0-			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	233880	X	217937	-0-	-15943	-0-	804	1	217133	2	N	-0-			-0-
12	241676	X	219495	-0-	-22181	-0-	677	1	218818	2	N	-0-			-0-
01	241676	X	202314	-0-	-39362	-0-	709	1	201605	2	N	-0-			-0-
02	218288	X	178962	-0-	-39326	-0-	701	1	178261	2	N	-0-			-0-
03	241676	X	187342	-0-	-54334	-0-	712	1	186630	2	N	-0-			-0-
04	217950	X	175701	-0-	-42249	-0-	613	1	175088	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	137580	X	119037	-0-	-18543	-0-	439	1	118598	2	N	-0-			-0-
12	142166	X	116888	-0-	-25278	-0-	361	1	116527	2	N	-0-			-0-
01	142166	X	107848	-0-	-34318	-0-	373	1	107475	2	N	-0-			-0-
02	128408	X	91357	-0-	-37051	-0-	361	1	90996	2	N	-0-			-0-
03	133393	X	98271	-0-	-35122	-0-	372	1	97899	2	N	-0-			-0-
04	119040	X	87212	-0-	-31828	-0-	303	1	86909	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177960	X	165947	-0-	-12013	-0-	613	1	165334	2	N	-0-					-0-
12	151735	X	151735	-0-	-0-	-0-	468	1	151267	2	N	-0-					-0-
01	149005	X	149005	-0-	-0-	-0-	521	1	148484	2	N	-0-					-0-
02	166096	X	128363	-0-	-37733	-0-	497	1	127866	2	N	-0-					-0-
03	183892	X	142602	-0-	-41290	-0-	535	1	142067	2	N	-0-					-0-
04	165960	X	135864	-0-	-30096	-0-	472	1	135392	2	N	-0-					-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

11	148020	X	136023	-0-	-11997	-0-	502	1	135521	2	N	-0-					-0-
12	152954	X	129675	-0-	-23279	-0-	401	1	129274	2	N	-0-					-0-
01	152954	X	121693	-0-	-31261	-0-	424	1	121269	2	N	-0-					-0-
02	138152	X	103377	-0-	-34775	-0-	402	1	102975	2	N	-0-					-0-
03	152954	X	107575	-0-	-45379	-0-	408	1	107167	2	N	-0-					-0-
04	136020	X	96268	-0-	-39752	-0-	332	1	95936	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

11	130680	X	101669	-0-	-29011	-0-	375	1	101294	2	N	-0-					-0-
12	135036	X	110431	-0-	-24605	-0-	340	1	110091	2	N	-0-					-0-
01	135036	X	107700	-0-	-27336	-0-	377	1	107323	2	N	-0-					-0-
02	117964	X	89585	-0-	-28379	-0-	345	1	89240	2	N	-0-					-0-
03	117273	X	94351	-0-	-22922	-0-	359	1	93992	2	N	-0-					-0-
04	106860	X	83277	-0-	-23583	-0-	293	1	82984	2	N	-0-					-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275

11	81450	X	66014	-0-	-15436	-0-	285	1	65729	2	N	-0-					-0-
12	84165	X	63215	-0-	-20950	-0-	232	1	62983	2	N	-0-					-0-
01	84165	X	58977	-0-	-25188	-0-	203	1	58774	2	N	-0-					-0-
02	75656	X	52292	-0-	-23364	-0-	201	1	52091	2	N	-0-					-0-
03	78120	X	68340	-0-	-9780	-0-	199	1	68141	2	N	-0-					-0-
04	66000	X	48178	-0-	-17822	-0-	171	1	48007	2	N	-0-					-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726

*05	0	W	290855	-0-	290855	4121432	1330	1	289525	2	N	-0-					-0-
*06	0	W	253131	-0-	253131	4374563	1043	1	252088	2	N	-0-					-0-
*07	0	W	256104	-0-	256104	4630667	1070	1	255034	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	255033	-0-	255033	4885700	1017	1	254016	2	N	-0-					-0-
*09	0	W	227874	-0-	227874	5113574	892	1	226982	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	214917	-0-	214917	5328491	743	1	214174	2	N	-0-					-0-
*11	0	W	197828	-0-	197828	5526319	730	1	197098	2	N	-0-					-0-
*12	0	W	191219	-0-	191219	5717538	590	1	190629	2	N	-0-					-0-
*01	0	W	175256	-0-	175256	5892794	613	1	174643	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	150555	-0-	150555	6043349	583	1	149972	2	N	-0-					-0-
03	0	W	156255	-0-	156255	6199604	591	1	155664	2	N	-0-					-0-
04	6337620	X	138016	-0-	-6199604	-0-	481	1	137535	2	N	-0-					-0-

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
*05	0	W	296071	-0-	296071	4099641	1353	1	294718	2	N	-0-			-0-
*06	0	W	270031	-0-	270031	4369672	1073	1	268958	2	N	-0-			-0-
*07	0	W	264878	-0-	264878	4634550	1106	1	263772	2	N	-0-			-0-
*08	0	W	264951	-0-	264951	4899501	1057	1	263894	2	N	-0-			-0-
*09	0	W	239300	-0-	239300	5138801	936	1	238364	2	N	-0-			-0-
*10	0	W	227029	-0-	227029	5365830	781	1	226248	2	N	-0-			-0-
*11	0	W	214580	-0-	214580	5580410	792	1	213788	2	N	-0-			-0-
*12	0	W	207534	-0-	207534	5787944	640	1	206894	2	N	-0-			-0-
*01	0	W	192503	-0-	192503	5980447	671	1	191832	2	N	-0-			-0-
*02	0	W	168092	-0-	168092	6148539	655	1	167437	2	N	-0-			-0-
03	0	W	176852	-0-	176852	6325391	671	1	176181	2	N	-0-			-0-
04	0	W	158561	-0-	158561	6483952	555	1	158006	2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865

11	130830	X	117472	-0-	-13358	-0-	507	1	116965	2	N	-0-			-0-
12	135191	X	115473	-0-	-19718	-0-	424	1	115049	2	N	-0-			-0-
01	135191	X	109164	-0-	-26027	-0-	376	1	108788	2	N	-0-			-0-
02	122108	X	91606	-0-	-30502	-0-	352	1	91254	2	N	-0-			-0-
03	132928	X	127380	-0-	-5548	-0-	370	1	127010	2	N	-0-			-0-
04	117480	X	88535	-0-	-28945	-0-	315	1	88220	2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

11	151140	X	139918	-0-	-11222	-0-	516	1	139402	2	N	-0-			-0-
12	156178	X	131623	-0-	-24555	-0-	407	1	131216	2	N	-0-			-0-
01	156178	X	126451	-0-	-29727	-0-	440	1	126011	2	N	-0-			-0-
02	141064	X	107493	-0-	-33571	-0-	418	1	107075	2	N	-0-			-0-
03	155558	X	110580	-0-	-44978	-0-	420	1	110160	2	N	-0-			-0-
04	139920	X	102833	-0-	-37087	-0-	354	1	102479	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420

11	131370	X	91277	-0-	-40093	-0-	25	1	91252	2	N	-0-			-0-
12	104532	X	86722	-0-	-17810	-0-	16	1	86706	2	N	-0-			-0-
01	104532	X	83363	-0-	-21169	-0-	24	1	83339	2	N	-0-			-0-
02	94416	X	69862	-0-	-24554	-0-	16	1	69846	2	N	-0-			-0-
*03	102424	X	77912	-0-	-24512	-0-	24	1	77888	2	N	-0-			-0-
04	91290	X	83757	-0-	-7533	-0-	26	1	83731	2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791

11	153660	X	140549	-0-	-13111	-0-	519	1	140030	2	N	-0-			-0-
12	158782	X	134088	-0-	-24694	-0-	414	1	133674	2	N	-0-			-0-
01	158782	X	125886	-0-	-32896	-0-	438	1	125448	2	N	-0-			-0-
02	143416	X	106085	-0-	-37331	-0-	412	1	105673	2	N	-0-			-0-
*03	158410	X	108493	-0-	-49917	-0-	412	1	108081	2	N	-0-			-0-
04	140550	X	96881	-0-	-43669	-0-	334	1	96547	2	N	-0-			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

11	261690	X	241458	-0-	-20232	-0-	891	1	240567	2	N	-0-			-0-
12	270413	X	240809	-0-	-29604	-0-	743	1	240066	2	N	-0-			-0-
01	270413	X	222000	-0-	-48413	-0-	779	1	221221	2	N	-0-			-0-
02	244244	X	192995	-0-	-51249	-0-	755	1	192240	2	N	-0-			-0-
03	270413	X	204174	-0-	-66239	-0-	776	1	203398	2	N	-0-			-0-
04	241470	X	185507	-0-	-55963	-0-	647	1	184860	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	266520	X	195057	-0-	-71463	-0-	53	1	195004	2	N	-0-			-0-
12	214582	X	186216	-0-	-28366	-0-	35	1	186181	2	N	-0-			-0-
01	214582	X	179715	-0-	-34867	-0-	51	1	179664	2	N	-0-			-0-
02	193816	X	151521	-0-	-42295	-0-	34	1	151487	2	N	-0-			-0-
*03	211172	X	160591	-0-	-50581	-0-	49	1	160542	2	N	-0-			-0-
04	195060	X	147022	-0-	-48038	-0-	46	1	146976	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

11	149370	X	135689	-0-	-13681	-0-	501	1	135188	2	N	-0-			-0-
12	154349	X	131875	-0-	-22474	-0-	408	1	131467	2	N	-0-			-0-
01	154349	X	125316	-0-	-29033	-0-	433	1	124883	2	N	-0-			-0-
02	139412	X	107116	-0-	-32296	-0-	423	1	106693	2	N	-0-			-0-
03	149916	X	114595	-0-	-35321	-0-	434	1	114161	2	N	-0-			-0-
04	135690	X	103063	-0-	-32627	-0-	357	1	102706	2	N	-0-			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555

11	218700	X	201769	-0-	-16931	-0-	744	1	201025	2	N	-0-			-0-
12	225990	X	193866	-0-	-32124	-0-	598	1	193268	2	N	-0-			-0-
01	225990	X	179383	-0-	-46607	-0-	625	1	178758	2	N	-0-			-0-
02	204120	X	154628	-0-	-49492	-0-	602	1	154026	2	N	-0-			-0-
03	223665	X	159839	-0-	-63826	-0-	606	1	159233	2	N	-0-			-0-
04	201780	X	140705	-0-	-61075	-0-	493	1	140212	2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

11	160740	X	130558	-0-	-30182	-0-	482	1	130076	2	N	-0-			-0-
12	166098	X	130117	-0-	-35981	-0-	401	1	129716	2	N	-0-			-0-
01	166098	X	122145	-0-	-43953	-0-	427	1	121718	2	N	-0-			-0-
02	145516	X	103246	-0-	-42270	-0-	397	1	102849	2	N	-0-			-0-
03	146227	X	111253	-0-	-34974	-0-	423	1	110830	2	N	-0-			-0-
04	130560	X	103567	-0-	-26993	-0-	364	1	103203	2	N	-0-			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982

*05	0	Z	226229	-0-	226229	2851858	1035	1	225194	2	N	-0-			-0-
*06	3051689	X	199831	-0-	-2851858	-0-	783	1	199048	2	N	-0-			-0-
*07	99126	X	99126	-0-	-0-	-0-	413	1	98713	2	N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	179232	X	179232	-0-	-0-	-0-	674	1	178558	2	N	-0-			-0-
*10	226238	X	210313	-0-	-15925	-0-	724	1	209589	2	N	-0-			-0-
*11	199830	X	193055	-0-	-6775	-0-	713	1	192342	2	N	-0-			-0-
*12	184512	X	178804	-0-	-5708	-0-	552	1	178252	2	N	-0-			-0-
*01	184512	X	152430	-0-	-32082	-0-	533	1	151897	2	N	-0-			-0-
*02	194348	X	131802	-0-	-62546	-0-	511	1	131291	2	N	-0-			-0-
03	215171	X	130074	-0-	-85097	-0-	488	1	129586	2	N	-0-			-0-
04	193050	X	123285	-0-	-69765	-0-	428	1	122857	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436

11	250170	X	186489	-0-	-63681	-0-	51	1	186438	2	N	-0-			-0-
12	210893	X	176107	-0-	-34786	-0-	33	1	176074	2	N	-0-			-0-
01	210893	X	171870	-0-	-39023	-0-	49	1	171821	2	N	-0-			-0-
02	190456	X	148636	-0-	-41820	-0-	34	1	148602	2	N	-0-			-0-
*03	199671	X	166663	-0-	-33008	-0-	51	1	166612	2	N	-0-			-0-
04	186480	X	152699	-0-	-33781	-0-	48	1	152651	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	273690	X	252259	-0-	-21431	-0-	931	1	251328	2	N	-0-					-0-
12	282813	X	242733	-0-	-40080	-0-	749	1	241984	2	N	-0-					-0-
01	282813	X	224243	-0-	-58570	-0-	781	1	223462	2	N	-0-					-0-
02	255444	X	195020	-0-	-60424	-0-	759	1	194261	2	N	-0-					-0-
03	277791	X	202751	-0-	-75040	-0-	769	1	201982	2	N	-0-					-0-
04	252270	X	180307	-0-	-71963	-0-	632	1	179675	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273

11	189060	X	152874	-0-	-36186	-0-	30	1	152648	2	Y	178	152	1			45
							196	9									
12	166842	X	149307	-0-	-17535	-0-	60	1	149059	2	Y	171	202	1			14
							188	9									
01	166842	X	139078	-0-	-27764	-0-	45	1	138862	2	Y	155	134	1			35
							171	9									
02	150696	X	121984	-0-	-28712	-0-	105	1	121723	2	Y	142	141	1			36
							156	9									
03	166842	X	132490	-0-	-34352	-0-	48	1	132259	2	Y	166	144	1			58
							183	9									
04	152880	X	116566	-0-	-36314	-0-	45	1	116363	2	Y	144	181	1			21
							158	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	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-
04	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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-
04	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

11	90570	X	85511	-0-	-5059	-0-	17	1	85338	2	Y	142	119	1			36
							156	9									
12	93217	X	84771	-0-	-8446	-0-	34	1	84582	2	Y	141	166	1			11
							155	9									
01	93217	X	80000	-0-	-13217	-0-	26	1	79779	2	Y	177	148	1			40
							195	9									
02	84196	X	67926	-0-	-16270	-0-	58	1	67679	2	Y	172	168	1			44
							189	9									
03	93000	X	72210	-0-	-20790	-0-	26	1	71986	2	Y	180	161	1			63
							198	9									
04	85500	X	67261	-0-	-18239	-0-	26	1	67068	2	Y	152	193	1			22
							167	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	148673	-0-	148673	1503371	549	1	148124	2	N	-0-			-0-
12	0	Z	292340	-0-	292340	1795711	902	1	291438	2	N	-0-			-0-
01	0	Z	261674	-0-	261674	2057385	910	1	260764	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	213209	-0-	213209	2270594	829	1	212380	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	217528	-0-	217528	2488122	823	1	216705	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	185146	-0-	185146	2673268	643	1	184503	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

11	SHUT IN	427482	-0-	427482	2174090	1577	1	425905	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	400094	-0-	400094	2574184	1235	1	398859	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	360906	-0-	360906	2935090	1258	1	359648	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	295030	-0-	295030	3230120	1143	1	293887	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	308125	-0-	308125	3538245	1157	1	306968	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	268900	-0-	268900	3807145	935	1	267965	2	N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

11	T. A.	607417	-0-	607417	782450	2242	1	605175	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	549624	-0-	549624	1332074	1697	1	547927	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	497330	-0-	497330	1829404	1739	1	495591	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	400352	-0-	400352	2229756	1552	1	398800	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	398314	-0-	398314	2628070	1495	1	396819	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	349009	-0-	349009	2977079	1217	1	347792	2	N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

11	T. A.	677901	-0-	677901	883378	2502	1	675399	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	592468	-0-	592468	1475846	1829	1	590639	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	523101	-0-	523101	1998947	1829	1	521272	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	420397	-0-	420397	2419344	1630	1	418767	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	415648	-0-	415648	2834992	1560	1	414088	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	359390	-0-	359390	3194382	1254	1	358136	2	N	-0-			-0-

WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

11	T. A.	395875	-0-	395875	395875	1448	1	394427	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	680477	-0-	680477	1076352	2204	1	678273	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	662186	-0-	662186	1738538	2312	1	659874	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	553902	-0-	553902	2292440	2149	1	551753	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	565448	-0-	565448	2857888	2135	1	563313	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	492904	-0-	492904	3350792	1717	1	491187	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169020	X	91291	-0-	-77729	-0-	18	1	90937	2	Y	305	256	1			77
							336	9									
12	174654	X	90273	-0-	-84381	-0-	36	1	89922	2	Y	286	340	1			23
							315	9									
01	174654	X	83453	-0-	-91201	-0-	27	1	83109	2	Y	288	246	1			65
							317	9									
02	99344	X	73859	-0-	-25485	-0-	63	1	73536	2	Y	236	241	1			60
							260	9									
03	103261	X	64861	-0-	-38400	-0-	23	1	64529	2	Y	281	243	1			98
							309	9									
04	91290	X	67881	-0-	-23409	-0-	26	1	67566	2	Y	263	323	1			38
							289	9									

T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603

11	SHUT IN		224111	-0-	224111	1826154	827	1	223284	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		212480	-0-	212480	2038634	656	1	211824	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN		189817	-0-	189817	2228451	655	1	189162	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		160045	-0-	160045	2388496	620	1	159425	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		161212	-0-	161212	2549708	607	1	160605	2	N	-0-					-0-
*04	2692147	X	142439	-0-	-2549708	-0-	494	1	141945	2	N	-0-					-0-

WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF. N/A

11	SHUT IN		339458	-0-	339458	339458	1241	1	338217	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		593604	-0-	593604	933062	1923	1	591681	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN		557932	-0-	557932	1490994	1948	1	555984	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		457364	-0-	457364	1948358	1774	1	455590	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1948358					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		406243	-0-	406243	2354601	1415	1	404828	2	N	-0-					-0-

T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

11	SHUT IN		289480	-0-	289480	1713715	1068	1	288412	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		227941	-0-	227941	1941656	704	1	227237	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN		208520	-0-	208520	2150176	725	1	207795	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		166234	-0-	166234	2316410	646	1	165588	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2316410					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		146781	-0-	146781	2463191	510	1	146271	2	N	-0-					-0-

T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF. N/A

11	SHUT IN		255258	-0-	255258	1722041	942	1	254316	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		223515	-0-	223515	1945556	690	1	222825	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN		196708	-0-	196708	2142264	678	1	196030	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		165074	-0-	165074	2307338	640	1	164434	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		168098	-0-	168098	2475436	633	1	167465	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		151446	-0-	151446	2626882	526	1	150920	2	N	-0-					-0-

T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF. N/A

11	SHUT IN		314031	-0-	314031	1710987	1159	1	312872	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		285361	-0-	285361	1996348	881	1	284480	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN		254843	-0-	254843	2251191	887	1	253956	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		203439	-0-	203439	2454630	791	1	202648	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		205963	-0-	205963	2660593	780	1	205183	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		175539	-0-	175539	2836132	609	1	174930	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF. N/A														
11	SHUT IN	143939	-0-	143939	1361584	531	1	143408	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	277888	-0-	277888	1639472	858	1	277030	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	241794	-0-	241794	1881266	841	1	240953	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	199619	-0-	199619	2080885	776	1	198843	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	204915	-0-	204915	2285800	776	1	204139	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	177309	-0-	177309	2463109	616	1	176693	2	N	-0-			-0-
T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF. N/A														
11	SHUT IN	210172	-0-	210172	1270450	776	1	209396	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	300397	-0-	300397	1570847	927	1	299470	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	245100	-0-	245100	1815947	853	1	244247	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	197082	-0-	197082	2013029	766	1	196316	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	200726	-0-	200726	2213755	760	1	199966	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	170738	-0-	170738	2384493	593	1	170145	2	N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF. N/A														
11	SHUT IN	350821	-0-	350821	1848764	1295	1	349526	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	321911	-0-	321911	2170675	994	1	320917	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	290254	-0-	290254	2460929	1011	1	289243	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	234506	-0-	234506	2695435	909	1	233597	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	244278	-0-	244278	2939713	917	1	243361	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	214236	-0-	214236	3153949	745	1	213491	2	N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF. N/A														
11	SHUT IN	289963	-0-	289963	1543248	1070	1	288893	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	267177	-0-	267177	1810425	825	1	266352	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	238443	-0-	238443	2048868	831	1	237612	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	193174	-0-	193174	2242042	748	1	192426	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	198927	-0-	198927	2440969	747	1	198180	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	172525	-0-	172525	2613494	600	1	171925	2	N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10652 PERF. N/A														
11	SHUT IN	211827	-0-	211827	1077399	782	1	211045	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	197863	-0-	197863	1275262	611	1	197252	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	183494	-0-	183494	1458756	639	1	182855	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	151354	-0-	151354	1610110	591	1	150763	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	156041	-0-	156041	1766151	595	1	155446	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	137786	-0-	137786	1903937	479	1	137307	2	N	-0-			-0-
RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	469333	-0-	469333	469333	1421	1	467912	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	723382	-0-	723382	1192715	2522	1	720860	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	584362	-0-	584362	1777077	2264	1	582098	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	582830	-0-	582830	2359907	2199	1	580631	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	510122	-0-	510122	2870029	1772	1	508350	2	N	-0-			-0-
RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	403299	-0-	403299	403299	1221	1	402078	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	610593	-0-	610593	1013892	2128	1	608465	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	484721	-0-	484721	1498613	1878	1	482843	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	477235	-0-	477235	1975848	1800	1	475435	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	414093	-0-	414093	2389941	1438	1	412655	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	0		664664	-0-	664664	1208689	2453	1	662211	2	N	-0-					-0-
12	0		258105	-0-	258105	1466794	796	1	257309	2	N	-0-					-0-
01	2025122	X	558328	-0-	-1466794	-0-	1941	1	556387	2	N	-0-					-0-
02	687596	X	456516	-0-	-231080	-0-	1772	1	454744	2	N	-0-					-0-
03	761267	X	499883	-0-	-261384	-0-	1883	1	498000	2	N	-0-					-0-
04	736710	X	446446	-0-	-290264	-0-	1548	1	444898	2	N	-0-					-0-

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
11	0		563845	-0-	563845	1038666	2081	1	561764	2	N	-0-					-0-
12	0		220870	-0-	220870	1259536	681	1	220189	2	N	-0-					-0-
01	1767707	X	508171	-0-	-1259536	-0-	1767	1	506404	2	N	-0-					-0-
02	589960	X	437440	-0-	-152520	-0-	1698	1	435742	2	N	-0-					-0-
03	653170	X	424574	-0-	-228596	-0-	1599	1	422975	2	N	-0-					-0-
04	632100	X	369898	-0-	-262202	-0-	1282	1	368616	2	N	-0-					-0-

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
11	0		728583	-0-	728583	1199722	2689	1	725894	2	N	-0-					-0-
12	0		745698	-0-	745698	1945420	2301	1	743397	2	N	-0-					-0-
01	2617385	X	671965	-0-	-1945420	-0-	2337	1	669628	2	N	-0-					-0-
02	709100	X	570574	-0-	-138526	-0-	2214	1	568360	2	N	-0-					-0-
03	785075	X	573722	-0-	-211353	-0-	2161	1	571561	2	N	-0-					-0-
04	759750	X	507663	-0-	-252087	-0-	1760	1	505903	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		97938	-0-	97938	2273218	285	1	97577	2	Y	69	32	1			68
							76	9									
12	0		94751	-0-	94751	2367969	290	1	94370	2	Y	83	131	1			20
							91	9									
01	2455676	X	87707	-0-	-2367969	-0-	289	1	87317	2	Y	92	98	1			14
							101	9									
02	60321	X	60321	-0-	-0-	-0-	225	1	60032	2	Y	58	39	1			33
							64	9									
03	73425	X	73425	-0-	-0-	-0-	286	1	72976	2	Y	148	102	1			79
							163	9									
04	53996	X	53996	-0-	-0-	-0-	234	1	53717	2	Y	41	75	1			45
							45	9									

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

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3127203	X	223407	-0-	-2903796	-0-	825	1	222582	2	N	-0-					-0-
12	453840	X	215888	-0-	-237952	-0-	666	1	215222	2	N	-0-					-0-
01	453840	X	197130	-0-	-256710	-0-	691	1	196439	2	N	-0-					-0-
02	409920	X	166958	-0-	-242962	-0-	646	1	166312	2	N	-0-					-0-
03	453840	X	170522	-0-	-283318	-0-	643	1	169879	2	N	-0-					-0-
04	223410	X	149905	-0-	-73505	-0-	525	1	149380	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3521439	X	253149	-0-	-3268290	-0-	934	1	252215	2	N	-0-			-0-
12	545352	X	245800	-0-	-299552	-0-	759	1	245041	2	N	-0-			-0-
01	545352	X	221499	-0-	-323853	-0-	777	1	220722	2	N	-0-			-0-
02	492576	X	190462	-0-	-302114	-0-	737	1	189725	2	N	-0-			-0-
03	545352	X	197552	-0-	-347800	-0-	745	1	196807	2	N	-0-			-0-
04	253140	X	174318	-0-	-78822	-0-	611	1	173707	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		245251	-0-	245251	4047155	905	1	244346	2	N	-0-			-0-
12	4315022	X	267867	-0-	-4047155	-0-	827	1	267040	2	N	-0-			-0-
01	527992	X	149375	-0-	-378617	-0-	512	1	148863	2	N	-0-			-0-
02	476896	X	255227	-0-	-221669	-0-	989	1	254238	2	N	-0-			-0-
03	527992	X	277997	-0-	-249995	-0-	1048	1	276949	2	N	-0-			-0-
04	510960	X	216076	-0-	-294884	-0-	751	1	215325	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		271720	-0-	271720	4133652	1003	1	270717	2	N	-0-			-0-
12	4387225	X	253573	-0-	-4133652	-0-	783	1	252790	2	N	-0-			-0-
01	532611	X	239527	-0-	-293084	-0-	835	1	238692	2	N	-0-			-0-
02	481068	X	197019	-0-	-284049	-0-	768	1	196251	2	N	-0-			-0-
03	532611	X	200980	-0-	-331631	-0-	756	1	200224	2	N	-0-			-0-
04	515430	X	180411	-0-	-335019	-0-	632	1	179779	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		316509	-0-	316509	4751247	1168	1	315341	2	N	-0-			-0-
12	5042959	X	291712	-0-	-4751247	-0-	901	1	290811	2	N	-0-			-0-
01	610545	X	299211	-0-	-311334	-0-	1043	1	298168	2	N	-0-			-0-
02	551460	X	235302	-0-	-316158	-0-	917	1	234385	2	N	-0-			-0-
03	610545	X	237538	-0-	-373007	-0-	894	1	236644	2	N	-0-			-0-
04	590850	X	211031	-0-	-379819	-0-	739	1	210292	2	N	-0-			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/22/2023 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5190637	X	270986	-0-	-4919651	-0-	74	1	270912	2	N	-0-			-0-
12	754416	X	263710	-0-	-490706	-0-	48	1	263662	2	N	-0-			-0-
01	754416	X	243168	-0-	-511248	-0-	72	1	243096	2	N	-0-			-0-
02	681408	X	204180	-0-	-477228	-0-	37	1	204143	2	N	-0-			-0-
*03	754416	X	207351	-0-	-547065	-0-	67	1	207284	2	N	-0-			-0-
04	185284	X	185284	-0-	-0-	-0-	59	1	185225	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6222445	X	357652	-0-	-5864793	-0-	98	1	357554	2	N	-0-			-0-
12	880896	X	355068	-0-	-525828	-0-	65	1	355003	2	N	-0-			-0-
01	880896	X	326646	-0-	-554250	-0-	97	1	326549	2	N	-0-			-0-
02	795648	X	284417	-0-	-511231	-0-	52	1	284365	2	N	-0-			-0-
*03	880896	X	297315	-0-	-583581	-0-	96	1	297219	2	N	-0-			-0-
04	267201	X	267201	-0-	-0-	-0-	85	1	267116	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		100961	-0-	100961	969042	293	1	100578	2	Y	82	40	1			81
							90	9									
12	0		99813	-0-	99813	1068855	305	1	99417	2	Y	83	144	1			20
							91	9									
01	1161237	X	92382	-0-	-1068855	-0-	304	1	91966	2	Y	102	106	1			16
							112	9									
02	73283	X	73283	-0-	-0-	-0-	274	1	72919	2	Y	82	51	1			47
							90	9									
03	72842	X	72842	-0-	-0-	-0-	284	1	72556	2	Y	2	48	1			1
							2	9									
04	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	267	1	61419	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000

11	0		357305	-0-	357305	5543727	98	1	357207	2	N	-0-					-0-
12	0		359557	-0-	359557	5903284	65	1	359492	2	N	-0-					-0-
01	6241593	X	338309	-0-	-5903284	-0-	97	1	338212	2	N	-0-					-0-
02	564480	X	298768	-0-	-265712	-0-	64	1	298704	2	N	-0-					-0-
*03	624960	X	321900	-0-	-303060	-0-	101	1	321799	2	N	-0-					-0-
04	604800	X	291481	-0-	-313319	-0-	92	1	291389	2	N	-0-					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236

11	3579295	X	280784	-0-	-3298511	-0-	1036	1	279748	2	N	-0-					-0-
12	529728	X	278535	-0-	-251193	-0-	860	1	277675	2	N	-0-					-0-
01	529728	X	253374	-0-	-276354	-0-	888	1	252486	2	N	-0-					-0-
02	478464	X	221819	-0-	-256645	-0-	858	1	220961	2	N	-0-					-0-
03	529728	X	231731	-0-	-297997	-0-	874	1	230857	2	N	-0-					-0-
04	512640	X	206381	-0-	-306259	-0-	723	1	205658	2	N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274

11	0		367373	-0-	367373	4581277	1356	1	366017	2	N	-0-					-0-
12	4922464	X	341187	-0-	-4581277	-0-	1054	1	340133	2	N	-0-					-0-
01	696880	X	323858	-0-	-373022	-0-	1129	1	322729	2	N	-0-					-0-
02	629440	X	271836	-0-	-357604	-0-	1059	1	270777	2	N	-0-					-0-
03	696880	X	278008	-0-	-418872	-0-	1046	1	276962	2	N	-0-					-0-
04	674400	X	251273	-0-	-423127	-0-	880	1	250393	2	N	-0-					-0-

T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN		405479	-0-	405479	405479	1410	1	404069	2	N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

11	0		85686	-0-	85686	135911	316	1	85370	2	N	-0-					-0-
12	0		67689	-0-	67689	203600	209	1	67480	2	N	-0-					-0-
01	255731	X	52131	-0-	-203600	-0-	182	1	51949	2	N	-0-					-0-
02	180404	X	38839	-0-	-141565	-0-	151	1	38688	2	N	-0-					-0-
03	199733	X	36604	-0-	-163129	-0-	137	1	36467	2	N	-0-					-0-
04	193290	X	31206	-0-	-162084	-0-	109	1	31097	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		252890	-0-	252890	3601333	933	1	251957	2	N	-0-			-0-
12	0		273290	-0-	273290	3874623	844	1	272446	2	N	-0-			-0-
01	3891939	X	17316	-0-	-3874623	-0-	59	1	17257	2	N	-0-			-0-
02	285642	X	285642	-0-	-0-	-0-	1107	1	284535	2	N	-0-			-0-
03	368071	X	368071	-0-	-0-	-0-	1388	1	366683	2	N	-0-			-0-
04	240086	X	240086	-0-	-0-	-0-	834	1	239252	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757

11	0		222838	-0-	222838	1181656	822	1	222016	2	N	-0-			-0-
12	0		202734	-0-	202734	1384390	626	1	202108	2	N	-0-			-0-
01	0	W	190646	-0-	190646	1575036	663	1	189983	2	N	-0-			-0-
02	0	W	149656	-0-	149656	1724692	585	1	149071	2	N	-0-			-0-
03	0	W	160890	-0-	160890	1885582	614	1	160276	2	N	-0-			-0-
04	0	W	138518	-0-	138518	2024100	481	1	138037	2	N	-0-			-0-

WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366

11	0		410250	-0-	410250	410250	1500	1	408750	2	N	-0-			-0-
12	0		756448	-0-	756448	1166698	2450	1	753998	2	N	-0-			-0-
01	1899666	X	732968	-0-	-1166698	-0-	2559	1	730409	2	N	-0-			-0-
02	612609	X	612609	-0-	-0-	-0-	2377	1	610232	2	N	-0-			-0-
03	628858	X	628858	-0-	-0-	-0-	2375	1	626483	2	N	-0-			-0-
04	556676	X	556676	-0-	-0-	-0-	1939	1	554737	2	N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530

11	0		291421	-0-	291421	3256713	1076	1	290345	2	N	-0-			-0-
12	0		275371	-0-	275371	3532084	850	1	274521	2	N	-0-			-0-
01	3785879	X	253795	-0-	-3532084	-0-	904	1	252891	2	N	-0-			-0-
02	218814	X	218814	-0-	-0-	-0-	846	1	217968	2	N	-0-			-0-
03	212512	X	212512	-0-	-0-	-0-	807	1	211705	2	N	-0-			-0-
04	188011	X	188011	-0-	-0-	-0-	659	1	187352	2	N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

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	19954	-0-	19954	19954	19954	2				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	454220	-0-	454220	474174	1580	1	452640	2	N	-0-				-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	519668	-0-	519668	519668	1808	1	517860	2	N	-0-				-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10985 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SHUT IN		507899	-0-	507899	507899	1767	1	506132	2	N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

02	DELQ PR		341732	-0-	341732	341732	1325	1	340407	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR		524954	-0-	524954	866686	1979	1	522975	2	N	-0-			-0-
04	1311337	X	444651	-0-	-866686	-0-	1547	1	443104	2	N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR		334992	-0-	334992	334992	1299	1	333693	2	N	-0-			-0-
03	870244	X	535252	-0-	-334992	-0-	2018	1	533234	2	N	-0-			-0-
04	471175	X	471175	-0-	-0-	-0-	1639	1	469536	2	N	-0-			-0-

WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548

11	0		446377	-0-	446377	446377	1626	1	444751	2	N	-0-			-0-
12	0		782748	-0-	782748	1229125	2542	1	780206	2	N	-0-			-0-
01	1991739	X	762614	-0-	-1229125	-0-	2655	1	759959	2	N	-0-			-0-
02	768768	X	649833	-0-	-118935	-0-	2530	1	647303	2	N	-0-			-0-
03	851136	X	674913	-0-	-176223	-0-	2544	1	672369	2	N	-0-			-0-
04	823680	X	595253	-0-	-228427	-0-	2067	1	593186	2	N	-0-			-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 17103

12	0		270107	-0-	270107	270107	817	1	269290	2	N	-0-			-0-
01	0		280724	-0-	280724	550831	980	1	279744	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR		207943	-0-	207943	758774	809	1	207134	2	N	-0-			-0-
03	962221	X	203447	-0-	-758774	-0-	768	1	202679	2	N	-0-			-0-
04	174995	X	174995	-0-	-0-	-0-	608	1	174387	2	N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425

11	0		230226	-0-	230226	2587524	850	1	229376	2	N	-0-			-0-
12	0		219753	-0-	219753	2807277	678	1	219075	2	N	-0-			-0-
01	3003571	X	196294	-0-	-2807277	-0-	699	1	195595	2	N	-0-			-0-
02	169618	X	169618	-0-	-0-	-0-	658	1	168960	2	N	-0-			-0-
03	172310	X	172310	-0-	-0-	-0-	647	1	171663	2	N	-0-			-0-
04	152886	X	152886	-0-	-0-	-0-	536	1	152350	2	N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719

11	0		285031	-0-	285031	3266820	1052	1	283979	2	N	-0-			-0-
12	0		263341	-0-	263341	3530161	812	1	262529	2	N	-0-			-0-
01	3769781	X	239620	-0-	-3530161	-0-	853	1	238767	2	N	-0-			-0-
02	199732	X	199732	-0-	-0-	-0-	775	1	198957	2	N	-0-			-0-
03	201461	X	201461	-0-	-0-	-0-	757	1	200704	2	N	-0-			-0-
04	172308	X	172308	-0-	-0-	-0-	604	1	171704	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4754150	X	254832	-0-	-4499318	-0-	70	1	254762	2	N	-0-					-0-
12	660672	X	247782	-0-	-412890	-0-	45	1	247737	2	N	-0-					-0-
01	660672	X	226868	-0-	-433804	-0-	65	1	226803	2	N	-0-					-0-
02	596736	X	192105	-0-	-404631	-0-	41	1	192064	2	N	-0-					-0-
*03	660672	X	193055	-0-	-467617	-0-	61	1	192994	2	N	-0-					-0-
04	639360	X	175904	-0-	-463456	-0-	56	1	175848	2	N	-0-					-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981

11	5009191	X	268503	-0-	-4740688	-0-	74	1	268429	2	N	-0-					-0-
12	734328	X	264078	-0-	-470250	-0-	48	1	264030	2	N	-0-					-0-
01	734328	X	241784	-0-	-492544	-0-	72	1	241712	2	N	-0-					-0-
02	663264	X	207029	-0-	-456235	-0-	38	1	206991	2	N	-0-					-0-
*03	734328	X	212053	-0-	-522275	-0-	69	1	211984	2	N	-0-					-0-
04	710640	X	189542	-0-	-521098	-0-	60	1	189482	2	N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551

12	0		487885	-0-	487885	487885	1476	1	486409	2	N	-0-					-0-
01	0		566519	-0-	566519	1054404	1977	1	564542	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		452765	-0-	452765	1507169	1762	1	451003	2	N	-0-					-0-
03	1956575	X	449406	-0-	-1507169	-0-	1695	1	447711	2	N	-0-					-0-
04	387022	X	387022	-0-	-0-	-0-	1346	1	385676	2	N	-0-					-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372

11	0		279765	-0-	279765	3019350	1033	1	278732	2	N	-0-					-0-
12	0		267955	-0-	267955	3287305	827	1	267128	2	N	-0-					-0-
01	3542305	X	255000	-0-	-3287305	-0-	908	1	254092	2	N	-0-					-0-
02	222337	X	222337	-0-	-0-	-0-	859	1	221478	2	N	-0-					-0-
03	210748	X	210748	-0-	-0-	-0-	800	1	209948	2	N	-0-					-0-
04	188623	X	188623	-0-	-0-	-0-	661	1	187962	2	N	-0-					-0-

WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409

11	0		358004	-0-	358004	358004	1304	1	356700	2	N	-0-					-0-
12	0		644919	-0-	644919	1002923	2095	1	642824	2	N	-0-					-0-
01	1611436	X	608513	-0-	-1002923	-0-	2119	1	606394	2	N	-0-					-0-
02	493601	X	493601	-0-	-0-	-0-	1922	1	491679	2	N	-0-					-0-
03	492912	X	492912	-0-	-0-	-0-	1858	1	491054	2	N	-0-					-0-
04	432589	X	432589	-0-	-0-	-0-	1503	1	431086	2	N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483

11	0		327737	-0-	327737	4874729	1210	1	326527	2	N	-0-					-0-
12	0		336330	-0-	336330	5211059	1038	1	335292	2	N	-0-					-0-
01	5232137	X	21078	-0-	-5211059	-0-	72	1	21006	2	N	-0-					-0-
02	210760	X	210760	-0-	-0-	-0-	817	1	209943	2	N	-0-					-0-
03	137950	X	69103	-0-	-68847	-0-	261	1	68842	2	N	-0-					-0-
04	268949	X	268949	-0-	-0-	-0-	935	1	268014	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		152062	-0-	152062	2812811	442	1	151551	2	Y	63	39	1			62
							69	9									
12	0		150153	-0-	150153	2962964	460	1	149638	2	Y	50	100	1			12
							55	9									
01	3103286	X	140322	-0-	-2962964	-0-	462	1	139801	2	Y	54	58	1			8
							59	9									
02	116575	X	116575	-0-	-0-	-0-	436	1	116066	2	Y	66	36	1			38
							73	9									
03	126386	X	126386	-0-	-0-	-0-	493	1	125809	2	Y	76	73	1			41
							84	9									
04	128103	X	128103	-0-	-0-	-0-	555	1	127491	2	Y	52	39	1			54
							57	9									

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		127392	-0-	127392	1472307	286	1	126963	2	Y	130	131	1			45
							143	9									
07	0		123232	-0-	123232	1595539	292	1	122746	2	Y	176	137	1			84
							194	9									
08	0		119054	-0-	119054	1714593	290	1	118622	2	Y	129	199	1			14
							142	9									
09	0		108312	-0-	108312	1822905	276	1	107900	2	Y	124	64	1			74
							136	9									
10	0		104190	-0-	104190	1927095	283	1	103769	2	Y	125	130	1			69
							138	9									
11	0		93739	-0-	93739	2020834	273	1	93403	2	Y	57	70	1			56
							63	9									
12	0		91960	-0-	91960	2112794	281	1	91527	2	Y	138	160	1			34
							152	9									
01	2198347	X	85553	-0-	-2112794	-0-	282	1	85192	2	Y	72	95	1			11
							79	9									
02	72731	X	72731	-0-	-0-	-0-	272	1	72360	2	Y	90	49	1			52
							99	9									
03	70055	X	70055	-0-	-0-	-0-	273	1	69632	2	Y	136	115	1			73
							150	9									
04	54608	X	54608	-0-	-0-	-0-	236	1	54303	2	Y	63	70	1			66
							69	9									

REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		33469	-0-	33469	33469	33469	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		532612	-0-	532612	566081	1853	1	530759	2	N	-0-					-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		327127	-0-	327127	3626864	1207	1	325920	2	N	-0-					-0-
12	0		307094	-0-	307094	3933958	947	1	306147	2	N	-0-					-0-
01	4207792	X	273834	-0-	-3933958	-0-	975	1	272859	2	N	-0-					-0-
02	234962	X	234962	-0-	-0-	-0-	912	1	234050	2	N	-0-					-0-
03	238140	X	238140	-0-	-0-	-0-	895	1	237245	2	N	-0-					-0-
04	208319	X	208319	-0-	-0-	-0-	731	1	207588	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		382178	-0-	382178	382178	1156	1	381022	2	N	-0-			-0-
01	0		451709	-0-	451709	833887	1576	1	450133	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR		366455	-0-	366455	1200342	1426	1	365029	2	N	-0-			-0-
03	1570529	X	370187	-0-	-1200342	-0-	1397	1	368790	2	N	-0-			-0-
04	321463	X	321463	-0-	-0-	-0-	1118	1	320345	2	N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857

02	DELQ PR		373720	-0-	373720	373720	1449	1	372271	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR		505344	-0-	505344	879064	1905	1	503439	2	N	-0-			-0-
04	1328624	X	449560	-0-	-879064	-0-	1564	1	447996	2	N	-0-			-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 19260

12	0		405380	-0-	405380	405380	1251	1	404129	2	N	-0-			-0-
01	0		468643	-0-	468643	874023	1636	1	467007	2	N	-0-			-0-
*02	1242749	X	368726	-0-	-874023	-0-	1435	1	367291	2	N	-0-			-0-
03	365658	X	365658	-0-	-0-	-0-	1379	1	364279	2	N	-0-			-0-
04	315764	X	315764	-0-	-0-	-0-	1098	1	314666	2	N	-0-			-0-

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

11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	229	1	3930	2	Y	-0-			-0-
12	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	210	1	3870	2	Y	-0-			-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	205	1	3901	2	Y	-0-			-0-
02	3920	X	3487	-0-	-433	-0-	168	1	3319	2	Y	-0-			-0-
03	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	179	1	3548	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	3548	-0-	-622	-0-	173	1	3375	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	2			Y	-0-			-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

11	16320	X	15400	-0-	-920	-0-	15400	2			Y	-0-			-0-
12	16802	X	15714	-0-	-1088	-0-	15714	2			Y	-0-			-0-
01	16802	X	13657	-0-	-3145	-0-	13657	2			Y	-0-			-0-
02	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			Y	-0-			-0-
03	16058	X	14354	-0-	-1704	-0-	14354	2			Y	-0-			-0-
04	15540	X	13911	-0-	-1629	-0-	13911	2			Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

11	6180	X	1269	-0-	-4911	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-
12	8618	X	1	-0-	-8617	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	8618	X	6061	-0-	-2557	-0-	6061	2			Y	-0-			-0-
02	7784	X	6617	-0-	-1167	-0-	6617	2			Y	-0-			-0-
03	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	16174	2			Y	-0-			-0-
04	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			Y	-0-			-0-

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 #: 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
11	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			Y	-0-					-0-
12	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			Y	-0-					-0-
01	14539	X	13203	-0-	-1336	-0-	13203	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	9669	-0-	-4555	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
03	15748	X	10576	-0-	-5172	-0-	10576	2			Y	-0-					-0-
04	15240	X	10385	-0-	-4855	-0-	10385	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

11	21150	X	20651	-0-	-499	-0-	20651	2			N	-0-	1	7			-0-
12	21979	X	19843	-0-	-2136	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	18365	-0-	-3614	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18156	-0-	-1696	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19619	-0-	-1926	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19825	-0-	-1025	-0-	19825	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

11	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	34652	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	35021	X	35021	-0-	-0-	-0-	35021	2			Y	-0-					-0-
01	31794	X	31794	-0-	-0-	-0-	31794	2			Y	-0-					-0-
02	29312	X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2			Y	-0-					-0-
03	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	32141	2			Y	-0-					-0-
04	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

11	29880	X	27755	-0-	-2125	-0-	27755	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	30876	X	28815	-0-	-2061	-0-	28815	2			Y	-0-					-0-
01	31751	X	31751	-0-	-0-	-0-	31751	2			Y	-0-					-0-
02	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	34389	2			Y	-0-					-0-
03	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	35771	2			Y	-0-					-0-
04	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	34447	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

11	34977	X	34977	-0-	-0-	-0-	34977	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	35735	2			Y	-0-					-0-
01	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	37404	2			Y	-0-					-0-
02	38640	X	38640	-0-	-0-	-0-	38640	2			Y	-0-					-0-
03	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	39943	2			Y	-0-					-0-
04	37992	X	37992	-0-	-0-	-0-	37992	2			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

11	35880	X	31106	-0-	-4774	-0-	31106	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	35619	X	28638	-0-	-6981	-0-	28638	2			Y	-0-					-0-
01	40160	X	40160	-0-	-0-	-0-	40160	2			Y	-0-					-0-
02	43245	X	43245	-0-	-0-	-0-	43245	2			Y	-0-					-0-
03	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	46459	2			Y	-0-					-0-
04	41208	X	41208	-0-	-0-	-0-	41208	2			Y	-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 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
11	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17687	2	8	9	N	7	187	7			170
12	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17178	2	8	9	N	7					177
01	18228	X	15340	-0-	-2888	-0-	15334	2	6	9	N	5					182
02	16688	X	15282	-0-	-1406	-0-	15271	2	11	9	N	10					192
03	18476	X	16807	-0-	-1669	-0-	16800	2	7	9	N	6					198
04	17880	X	16846	-0-	-1034	-0-	16844	2	2	9	N	2					200

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	631	-0-	-764	-0-	631	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	348	-0-	-1032	-0-	348	3	N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	244	-0-	-2856	-0-	244	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	499	-0-	-2301	-0-	499	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	663	-0-	-2437	-0-	663	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13126	3	Y	-0-					-0-
12	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	28979	3	Y	-0-					-0-
01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	21541	3	Y	-0-					-0-
02	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	3	Y	-0-					-0-
03	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	3	Y	-0-					-0-
04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53940	X	45300	-0-	-8640	-0-	45300	3	Y	-0-					-0-
12	52235	X	45940	-0-	-6295	-0-	45940	3	Y	-0-					-0-
01	49042	X	43827	-0-	-5215	-0-	43827	3	Y	-0-					-0-
02	43204	X	37822	-0-	-5382	-0-	37822	3	Y	-0-					-0-
03	47833	X	43758	-0-	-4075	-0-	43758	3	Y	-0-					-0-
04	45300	X	40961	-0-	-4339	-0-	40961	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61500	X	50685	-0-	-10815	-0-	50685	3	N	-0-					-0-
12	62155	X	51604	-0-	-10551	-0-	51604	3	N	-0-					-0-
01	58063	X	52152	-0-	-5911	-0-	52152	3	N	-0-					-0-
02	51128	X	46242	-0-	-4886	-0-	46242	3	N	-0-					-0-
03	54901	X	47768	-0-	-7133	-0-	47768	3	N	-0-					-0-
04	50700	X	44688	-0-	-6012	-0-	44688	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

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

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF. N/A

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

DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

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

DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

11	151860 X	112731	-0-	-39129	-0-	112731	2			N	-0-					-0-
12	156922 X	112124	-0-	-44798	-0-	112124	2			N	-0-					-0-
01	156922 X	116556	-0-	-40366	-0-	116556	2			N	-0-					-0-
02	112672 X	102934	-0-	-9738	-0-	102934	2			N	-0-					-0-
03	120311 X	108948	-0-	-11363	-0-	108948	2			N	-0-					-0-
04	112800 X	100536	-0-	-12264	-0-	100536	2			N	-0-					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

11	140550 X	114977	-0-	-25573	-0-	114977	2			N	-0-					-0-
12	145235 X	112535	-0-	-32700	-0-	112535	2			N	-0-					-0-
01	139438 X	106119	-0-	-33319	-0-	106119	2			N	-0-					-0-
02	118944 X	90450	-0-	-28494	-0-	90450	2			N	-0-					-0-
03	124682 X	95112	-0-	-29570	-0-	95112	2			N	-0-					-0-
04	114990 X	80342	-0-	-34648	-0-	80342	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212

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
11	193980	X	181523	-0-	-12457	-0-	181523	2		N	-0-			-0-
12	189379	X	177489	-0-	-11890	-0-	177489	2		N	-0-			-0-
01	181381	X	162002	-0-	-19379	-0-	162002	2		N	-0-			-0-
02	169428	X	149182	-0-	-20246	-0-	149182	2		N	-0-			-0-
03	187581	X	158281	-0-	-29300	-0-	158281	2		N	-0-			-0-
04	181530	X	140522	-0-	-41008	-0-	140522	2		N	-0-			-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

11	186090	X	165056	-0-	-21034	-0-	165056	2		N	-0-			-0-
12	194525	X	144757	-0-	-49768	-0-	144757	2		N	-0-			-0-
01	194525	X	133140	-0-	-61385	-0-	133140	2		N	-0-			-0-
02	175700	X	105272	-0-	-70428	-0-	105272	2		N	-0-			-0-
03	181536	X	112824	-0-	-68712	-0-	112824	2		N	-0-			-0-
04	165060	X	109387	-0-	-55673	-0-	109387	2		N	-0-			-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

11	194520	X	154740	-0-	-39780	-0-	154740	2		N	-0-			-0-
12	201004	X	150086	-0-	-50918	-0-	150086	2		N	-0-			-0-
01	181319	X	137966	-0-	-43353	-0-	137966	2		N	-0-			-0-
02	162540	X	123834	-0-	-38706	-0-	123834	2		N	-0-			-0-
03	179955	X	130459	-0-	-49496	-0-	130459	2		N	-0-			-0-
04	154740	X	119059	-0-	-35681	-0-	119059	2		N	-0-			-0-

POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

11	348000	X	262716	-0-	-85284	-0-	262716	2		N	-0-			-0-
12	359600	X	250521	-0-	-109079	-0-	250521	2		N	-0-			-0-
01	299057	X	230920	-0-	-68137	-0-	230920	2		N	-0-			-0-
02	270116	X	217974	-0-	-52142	-0-	217974	2		N	-0-			-0-
03	276861	X	218116	-0-	-58745	-0-	218116	2		N	-0-			-0-
04	262710	X	195822	-0-	-66888	-0-	195822	2		N	-0-			-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

11	458850	X	341241	-0-	-117609	-0-	341241	2		N	-0-			-0-
12	474145	X	375301	-0-	-98844	-0-	375301	2		N	-0-			-0-
01	384710	X	349124	-0-	-35586	-0-	349124	2		N	-0-			-0-
02	334292	X	308478	-0-	-25814	-0-	308478	2		N	-0-			-0-
03	361046	X	361046	-0-	-0-	-0-	361046	2		N	-0-			-0-
04	363180	X	336305	-0-	-26875	-0-	336305	2		N	-0-			-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					72
12	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	3			N	-0-					72
01	3017	N	2503	-0-	-514	-0-	2503	3			N	-0-					72
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					72
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					72
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					112
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					112
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					112
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					112
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					112
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					17
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					17
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					17
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					17
03	3100	N	3595	-0-	495	495	3584	2	11	9	Y	10	15	1			12
04	2771	N	2276	-0-	-495	-0-	2276	2			Y	-0-					12

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					16
12	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2			Y	-0-					16
01	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	2			Y	-0-					16
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					16
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	Y	4	14	1			6
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					6

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					18
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					18
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					18
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	3			Y	-0-					18
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			Y	-0-					18
04	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					18

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

11	2340	X	1601	-0-	-739	-0-	1601	2			Y	-0-	1	1			94
12	2790	X	2038	-0-	-752	-0-	2038	2			Y	-0-					94
01	2883	X	383	-0-	-2500	-0-	383	2			Y	-0-					94
02	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			Y	-0-					94
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					94
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					94

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					106
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					106
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					106
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	1326	3			Y	-0-					106
03	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			Y	-0-					106
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	1230	3			Y	-0-					106

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

11	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			Y	-0-					37
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			Y	-0-					37
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					37
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	3			Y	-0-					37
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-					37
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			Y	-0-					37

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					9
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					9
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					9
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					9
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					9
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					9

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

11	4778	X	2449	-0-	-2329	-0-	124	1	2325	3	N	-0-					5
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	263	1	4822	3	N	-0-					5
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	174	1	2666	3	N	7					12
							8	9									
02	1204	X	656	-0-	-548	-0-	50	1	606	3	N	-0-					12
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	167	1	2319	3	N	-0-					12
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	3	N	-0-					12

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					15
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					15
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					15
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					15
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					15
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	107	3	7	9	Y	6					21

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					18
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					18
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					18
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					18
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					18
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					14
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					14
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					14
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					14
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					14
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					177
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					177
01	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					177
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					177
03	3100	N	6722	-0-	3622	3622	6722	2			N	-0-					177
04	3000	N	4344	-0-	1344	4966	4344	2			N	-0-					177

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
11	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	189	1	1256	3	N	-0-					55
12	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	175	1	1231	3	N	-0-					55
01	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	172	1	1229	3	N	-0-					55
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	165	1	1111	3	N	-0-					55
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	184	1	1247	3	N	-0-					55
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	169	1	1148	3	N	-0-					55

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1056	-0-	-1194	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-					31
12	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	127	1	2509	2	Y	-0-					31
01	2852	X	1212	-0-	-1640	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-					31
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y	-0-					31
03	2635	N	1326	-0-	-1309	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-					31
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					12
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					12
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					12
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					12
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					12
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	3			N	-0-					-0-
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
04	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1301	-0-	-776	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	118	-0-	-1959	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1402	-0-	-474	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					62
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	3	3	9	N	3					65
01	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1399	3	3	9	N	3					68
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	1179	3	3	9	N	3					71
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1462	3	3	9	N	3					74
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3	13	1			64

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

11	2820	X	2160	-0-	-660	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2318	-0-	-596	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2114	-0-	-800	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1743	-0-	-301	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

11	2010	X	900	-0-	-1110	-0-	900	2			N	-0-					15
12	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					15
01	1674	X	1326	-0-	-348	-0-	1326	2			N	-0-					15
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					15
03	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					15
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

11	1980	X	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1640	-0-	-406	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	696	-0-	-704	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6045	-0-	3045	5575	6045	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

11	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4557	2			N	-0-					58
12	5332	X	4177	-0-	-1155	-0-	4177	2			N	-0-					58
01	5177	X	4304	-0-	-873	-0-	4304	2			N	-0-					58
02	4480	X	3476	-0-	-1004	-0-	3476	2			N	-0-					58
03	4712	X	3939	-0-	-773	-0-	3939	2			N	-0-					58
04	4560	X	3230	-0-	-1330	-0-	3230	2			N	-0-					58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

11	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					7
12	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					7
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					7
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					7
03	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					7
04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					7

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

11	2970	X	1911	-0-	-1059	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1843	-0-	-1226	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1427	-0-	-701	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1316	-0-	-668	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

11	1830	X	1809	-0-	-21	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1312	-0-	-579	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1009	-0-	-851	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1293	-0-	-507	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

11	36044	X	36044	-0-	-0-	-0-	36044	2			N	-0-					-0-
12	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	34730	2			N	-0-					-0-
01	33637	X	33637	-0-	-0-	-0-	33637	2			N	-0-					-0-
02	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
03	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
04	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	392	N	2	-0-	-390	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
11	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
12	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
01	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
02	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
03	30851	X	30851	-0-	-0-	-0-	30851	2			N	-0-					-0-
04	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

11	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3216	2			N	-0-					133
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					133
01	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2			N	-0-					133
02	3080	X	2823	-0-	-257	-0-	2823	2			N	-0-					133
03	3596	X	3091	-0-	-505	-0-	3091	2			N	-0-					133
04	3480	X	1391	-0-	-2089	-0-	1391	2			N	-0-					133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

11	1500	X	1334	-0-	-166	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	940	-0-	-650	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

11	2460	X	2121	-0-	-339	-0-	2121	2			Y	-0-					56
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					56
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					56
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					56
03	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	1977	2			Y	-0-					56
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					56

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

11	1710	X	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1522	-0-	-458	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					10
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					10
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					10
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					10
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					10
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					10

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2459	-0-	-509	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					11
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					11
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3777	3	1	9	N	1					12
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					12
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					12
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					12

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

11	5640	X	3323	-0-	-2317	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	925	-0-	-4407	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	1616	-0-	-3561	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	802	-0-	-2950	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2543	-0-	-173	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	956	-0-	-1534	-0-	956	3			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	490	1	4126	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	473	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	424	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	453	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	474	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4174	-0-	-326	-0-	451	1	3723	2	N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	2610	X	1984	-0-	-626	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1148	-0-	-700	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-

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
11	3480	X	1274	-0-	-2206	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2409	-0-	-1187	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2666	-0-	-582	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1987	-0-	-1361	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2233	-0-	-1007	-0-	2233	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
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	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
11	5370	X	4189	-0-	-1181	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4304	-0-	-1245	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4027	-0-	-1522	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4167	-0-	-845	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	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
11	2610	X	2138	-0-	-472	-0-	2138	2			Y	-0-					73
12	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	2172	2			Y	-0-					73
01	2542	X	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-					73
02	2240	X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			Y	-0-					73
03	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-					73
04	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8			73

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
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2343	-0-	-819	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2339	-0-	-517	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	2527	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
11	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1284	-0-	-620	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

11	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2973	-0-	-303	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

11	3030	X	1981	-0-	-1049	-0-	1981	2			N	-0-					3
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					3
01	3131	X	1720	-0-	-1411	-0-	1720	2			N	-0-					3
02	2828	X	616	-0-	-2212	-0-	616	2			N	-0-					3
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8552	2	8	9	N	7					10
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

11	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	2			N	-0-					2
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					2
01	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					2
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					2
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					2
04	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					2

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

11	4410	X	4209	-0-	-201	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3205	-0-	-715	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3801	-0-	-399	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

11	1080	X	143	-0-	-937	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	196	X	59	-0-	-137	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	217	X	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	300	X	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
12	118	X	-0-	-0-	-118	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

11	3570	X	2682	-0-	-888	-0-	285	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2882	-0-	-807	-0-	301	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2759	-0-	-930	-0-	286	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2425	-0-	-291	-0-	248	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	296	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	273	1	2259	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

11	1110	N	704	-0-	-406	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

11	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	400	1	3369	2	N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	405	1	3479	2	N	-0-					-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	389	1	3371	2	N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	369	1	3239	2	N	-0-					-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	407	1	3291	2	N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	388	1	3205	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	535	-0-	-815	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2800	-0-	-300	148	2800	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	1976	-0-	-148	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	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
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1901	-0-	-731	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	1576	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
11	4290	X	2955	-0-	-1335	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2346	-0-	-1684	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2389	-0-	-1548	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2589	-0-	-715	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2723	-0-	-247	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1086	-0-	-774	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	1518	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
11	4620	X	3744	-0-	-876	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3421	-0-	-1353	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3515	-0-	-1259	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2917	-0-	-1395	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					20
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					20
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					20
02	3024	X	1678	-0-	-1346	-0-	1678	2			N	-0-					20
03	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	24345	2			N	-0-					20
04	28821	X	28821	-0-	-0-	-0-	28821	2			N	-0-					20

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2875	-0-	-5	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2499	-0-	-245	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL GAS UNIT WELL #: 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
11	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

11	1830	X	1766	-0-	-64	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1616	-0-	-275	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2828	-0-	-252	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

11	4290	X	2660	-0-	-1630	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	1696	-0-	-2737	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2192	-0-	-1807	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1558	-0-	-990	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2464	-0-	-206	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

11	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1955	-0-	-773	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	683	-0-	-1957	-0-	683	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

11	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	36906	2			N	-0-					-0-
12	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	28522	2			N	-0-					-0-
01	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
03	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
04	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2300	-0-	-280	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1768	-0-	-388	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	1834	-0-	-925	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1970	-0-	-490	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3117	-0-	-1143	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2441	-0-	-1961	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2996	-0-	-972	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2157	-0-	-963	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4238	-0-	-442	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3922	-0-	-914	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3437	-0-	-511	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3493	-0-	-737	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4005	-0-	-825	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4082	-0-	-909	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3745	-0-	-1246	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3642	-0-	-866	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	2			N	-0-					-0-
12	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
01	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
02	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
03	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
04	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	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
11	4680	X	4590	-0-	-90	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3387	-0-	-897	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3707	-0-	-1036	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	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
11	4680	X	3708	-0-	-972	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2776	-0-	-752	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	321	1	2699	2	N	-0-			-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	360	1	3090	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	307	1	2655	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2629	-0-	-339	-0-	269	1	2360	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	361	1	2917	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	301	1	2490	2	N	-0-			-0-

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
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	345	1	4327	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4720	-0-	-23	-0-	344	1	4376	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	330	1	4214	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	4222	-0-	-62	-0-	267	1	3955	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	295	1	3909	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	312	1	3705	2	N	-0-			-0-

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
11	7980	X	6542	-0-	-1438	-0-	6542	2			N	-0-			18
12	8246	X	5142	-0-	-3104	-0-	5142	2			N	-0-			18
01	8153	X	7527	-0-	-626	-0-	7527	2			N	-0-			18
02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-			18
03	7316	X	5163	-0-	-2153	-0-	5163	2			N	-0-			18
04	7290	X	1376	-0-	-5914	-0-	1376	2			N	-0-			18

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3210	-0-	-420	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	2495	-0-	-893	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	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
11	960	N	381	-0-	-579	-0-	381	2			N	-0-			-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	672	-0-	-568	-0-	672	2			N	-0-			-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	2			N	-0-			-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	832	-0-	-1388	-0-	832	2			N	-0-			-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
04	2490	N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3852	-0-	-1518	-0-	3852	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	3789	-0-	-1760	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	2944	-0-	-2543	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3296	-0-	-1520	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3661	-0-	-735	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4272	-0-	-502	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

11	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5281	-0-	-1167	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4581	-0-	-1243	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5022	-0-	-1364	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4440	-0-	-1410	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

11	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2354	-0-	-502	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					7
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					7
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					7
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					7
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					7
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

11	12590	X	815	-0-	-11775	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	744	X	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	837	X	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	810	X	247	-0-	-563	-0-	247	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3697	-0-	-550	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3348	-0-	-488	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3445	-0-	-554	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3274	-0-	-596	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

11	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3227	-0-	-307	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2768	-0-	-424	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

11	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2233	-0-	-1425	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2389	-0-	-915	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4269	-0-	-1125	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4569	-0-	-825	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3075	-0-	-1797	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4348	-0-	-1046	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3857	-0-	-1363	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

11	6060	X	4071	-0-	-1989	-0-	4071	2			N	-0-					13
12	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5940	2			N	-0-					13
01	6262	X	5101	-0-	-1161	-0-	5101	2			N	-0-					13
02	5656	X	5041	-0-	-615	-0-	5041	2			N	-0-					13
03	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	5701	2			N	-0-					13
04	5760	X	5137	-0-	-623	-0-	5137	2			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4413	-0-	-1074	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4291	-0-	-665	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4411	-0-	-580	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4273	-0-	-557	-0-	4273	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
11	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	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
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	919	-0-	-1961	-0-	919	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1548	-0-	-552	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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
11	4740	X	4091	-0-	-649	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3771	-0-	-1127	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3072	-0-	-1826	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3212	-0-	-596	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3259	-0-	-957	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2895	-0-	-1185	-0-	2895	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
11	3540	X	2472	-0-	-1068	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2360	-0-	-1174	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	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
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3813	-0-	-651	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3150	-0-	-882	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3215	-0-	-1249	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4978	-0-	-452	-0-	4978	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
11	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2320	-0-	-312	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1388	-0-	-1495	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	4651	-0-	-2279	-0-	4651	2			N	-0-					3
12	7161	X	4483	-0-	-2678	-0-	4483	2			N	-0-					3
01	7161	X	3783	-0-	-3378	-0-	3783	2			N	-0-					3
02	6468	X	3236	-0-	-3232	-0-	3236	2			N	-0-					3
03	6417	X	3733	-0-	-2684	-0-	3733	2			N	-0-					3
04	4650	X	2808	-0-	-1842	-0-	2808	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3856	-0-	-974	-0-	3856	2			N	-0-					13
12	4991	X	3253	-0-	-1738	-0-	3253	2			N	-0-					13
01	4712	X	1818	-0-	-2894	-0-	1818	2			N	-0-					13
02	4032	X	1023	-0-	-3009	-0-	1023	2			N	-0-					13
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					13
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					13

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4677	-0-	-655	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4311	-0-	-505	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3625	-0-	-1385	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	429	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	449	1	5716	2	N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	427	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	350	1	5181	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5365	-0-	-804	-0-	376	1	4989	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5863	-0-	-107	-0-	456	1	5407	2	N	-0-					-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32864	X	32864	-0-	-0-	-0-	32864	2			N	-0-					5
12	27919	X	27919	-0-	-0-	-0-	27919	2			N	-0-					5
01	27831	X	27831	-0-	-0-	-0-	27831	2			N	-0-					5
02	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21373	2			N	-0-					5
03	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	21882	2			N	-0-					5
04	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61460	X	6104	-0-	-55356	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	2873	-0-	-12813	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	1700	-0-	-6364	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	558	-0-	-6665	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4910	-0-	-1180	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

11	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4173	-0-	-322	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3997	-0-	-684	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3663	-0-	-565	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3026	-0-	-1655	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

11	6810	X	6231	-0-	-579	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5865	-0-	-1172	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5375	-0-	-1662	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4378	-0-	-1782	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5479	-0-	-1217	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5465	-0-	-775	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

11	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1584	-0-	-741	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
12	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
03	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4835	-0-	-295	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4522	-0-	-717	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4290	-0-	-218	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4350	-0-	-734	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4997	-0-	-1873	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4536	-0-	-1416	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4760	-0-	-1192	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3291	-0-	-2085	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3660	-0-	-2044	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	681	1	8548	2	N	-0-					-0-
12	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	701	1	8915	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	9076	-0-	-224	-0-	658	1	8418	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8351	-0-	-273	-0-	528	1	7823	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8824	-0-	-786	-0-	619	1	8205	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	682	1	8093	2	N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					2
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					2
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					2
02	8064	X	7910	-0-	-154	-0-	7910	2			N	-0-					2
03	8928	X	6944	-0-	-1984	-0-	6944	2			N	-0-					2
04	8640	X	6880	-0-	-1760	-0-	6880	2			N	-0-					2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2588	-0-	-1402	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2733	-0-	-1421	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2373	-0-	-1379	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2513	-0-	-680	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	27243	2			N	-0-					-0-
12	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
01	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
02	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
03	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
04	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	3706	-0-	-4484	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7472	-0-	-991	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6065	-0-	-543	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7442	-0-	-29	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

11	6810	X	6779	-0-	-31	-0-	500	1	6279	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7130	-0-	-806	-0-	520	1	6610	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	527	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6195	-0-	-973	-0-	392	1	5803	2	N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	513	1	6794	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	524	1	6218	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

11	4680	X	3508	-0-	-1172	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4709	-0-	-220	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3406	-0-	-1523	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3855	-0-	-597	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3920	-0-	-792	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3981	-0-	-579	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

11	7770	X	6431	-0-	-1339	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	5357	-0-	-2672	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7402	-0-	-689	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5825	-0-	-1483	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

11	9000	X	7929	-0-	-1071	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7694	-0-	-1606	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7325	-0-	-1541	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7374	-0-	-18	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6628	-0-	-1556	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7046	-0-	-874	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7594	-0-	-566	-0-	7594	3			N	-0-					59
12	8432	X	8232	-0-	-200	-0-	8232	3			N	-0-					59
01	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7955	3			N	-0-					59
02	7168	X	6924	-0-	-244	-0-	6924	3			N	-0-					59
03	8246	X	7784	-0-	-462	-0-	7784	3			N	-0-					59
04	7980	X	7242	-0-	-738	-0-	7242	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

11	7320	X	6612	-0-	-708	-0-	6524	3	88	9	N	80					195
12	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	5905	3	54	9	N	49					244
01	7564	X	6063	-0-	-1501	-0-	5996	3	67	9	N	61	210	1			95
02	6160	X	4930	-0-	-1230	-0-	4873	3	57	9	N	52					147
03	6820	X	5315	-0-	-1505	-0-	5273	3	42	9	N	38					185
04	6600	X	5708	-0-	-892	-0-	5645	3	63	9	N	57					242

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	361	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	362	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	355	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4515	-0-	-49	-0-	286	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	348	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	384	1	4558	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

11	4530	X	3358	-0-	-1172	-0-	3357	3	1	9	N	1					240
12	4681	X	3626	-0-	-1055	-0-	3626	3			N	-0-					240
01	4681	X	3567	-0-	-1114	-0-	3567	3			N	-0-					240
02	3276	X	2945	-0-	-331	-0-	2917	3	28	9	N	25	185	1			80
03	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					80
04	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	3			N	-0-					80

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	230	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	266	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	256	1	3272	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3222	-0-	-54	-0-	204	1	3018	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	219	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2267	-0-	-1243	-0-	176	1	2091	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

11	6450	X	6163	-0-	-287	-0-	455	1	5708	2	N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	459	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	423	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5110	-0-	-630	-0-	323	1	4787	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5782	-0-	-573	-0-	406	1	5376	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	466	1	5530	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10433	-0-	-337	-0-	10355	3	78	9	N	71					162
12	11129	X	9749	-0-	-1380	-0-	9664	3	85	9	N	77					239
01	10850	X	9724	-0-	-1126	-0-	9617	3	107	9	N	97	194	1			142
02	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9732	3	74	9	N	67					209
03	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11224	3	72	9	N	65	190	1			84
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10928	3	86	9	N	78					162

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

11	12450	X	10349	-0-	-2101	-0-	10261	3	88	9	N	80					159
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13023	3	154	9	N	140	198	1			101
01	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11098	3	176	9	N	160					261
02	11396	X	9603	-0-	-1793	-0-	9495	3	108	9	N	98	185	1			174
03	13175	X	8205	-0-	-4970	-0-	8128	3	77	9	N	70					244
04	12750	X	11798	-0-	-952	-0-	11681	3	117	9	N	106	193	1			157

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

11	14520	X	13993	-0-	-527	-0-	13767	3	226	9	N	205	170	1			141
12	15004	X	14064	-0-	-940	-0-	13842	3	222	9	N	202	192	1			151
01	14756	X	13722	-0-	-1034	-0-	13487	3	235	9	N	214	223	1			142
02	13160	X	12335	-0-	-825	-0-	12137	3	198	9	N	180	193	1			129
03	14446	X	14108	-0-	-338	-0-	13912	3	196	9	N	178	190	1			117
04	13980	X	13573	-0-	-407	-0-	13374	3	199	9	N	181	146	1			152

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

11	11580	X	10582	-0-	-998	-0-	10579	3	3	9	N	3					137
12	11346	X	9416	-0-	-1930	-0-	9405	3	11	9	N	10					147
01	10912	X	9062	-0-	-1850	-0-	9060	3	2	9	N	2					149
02	9884	X	9340	-0-	-544	-0-	9321	3	19	9	N	17					166
03	10943	X	9374	-0-	-1569	-0-	9367	3	7	9	N	6					172
04	10590	X	7996	-0-	-2594	-0-	7994	3	2	9	N	2					174

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

11	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					56
12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16789	2	1	9	N	1	1	8			56
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12729	2	1	9	N	1	1	8			56
02	51416	X	51416	-0-	-0-	-0-	51412	2	4	9	N	4	4	8			56
03	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-	82640	2			N	-0-					56
04	81847	X	81847	-0-	-0-	-0-	81843	2	4	9	N	4	4	8			56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

11	15180	X	14428	-0-	-752	-0-	14428	2			N	-0-					56
12	15686	X	15616	-0-	-70	-0-	15616	2			N	-0-					56
01	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					56
02	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	2			N	-0-					56
03	108158	X	108158	-0-	-0-	-0-	108158	2			N	-0-					56
04	94489	X	94489	-0-	-0-	-0-	94487	2	2	9	N	2	2	8			56

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

11	20190	X	18729	-0-	-1461	-0-	18729	2			N	-0-					56
12	20429	X	18804	-0-	-1625	-0-	18803	2	1	9	N	1	1	8			56
01	20398	X	19541	-0-	-857	-0-	19540	2	1	9	N	1	1	8			56
02	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20485	2	1	9	N	1	1	8			56
03	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	31691	2			N	-0-					56
04	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24950	2	1	9	N	1	1	8			56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	21300	X	17928	-0-	-3372	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	18717	-0-	-3293	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	21035	-0-	-975	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
02	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
03	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	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
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	9263	-0-	-1477	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8153	-0-	-2945	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9054	-0-	-2044	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7304	-0-	-1348	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6005	-0-	-3265	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	18908	-0-	-1162	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	18904	-0-	-1835	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18582	-0-	-2095	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	17065	-0-	-995	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17914	-0-	-1616	-0-	17913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18900	X	17010	-0-	-1890	-0-	17010	2			N	-0-					-0-

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
11	8280	X	7862	-0-	-418	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7957	-0-	-599	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6636	-0-	-700	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6176	-0-	-1946	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6771	-0-	-1089	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	11962	-0-	-4208	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	10056	-0-	-4669	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11413	-0-	-1328	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
02	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	9090	X	8298	-0-	-792	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6947	-0-	-1733	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6735	-0-	-1945	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5699	-0-	-2141	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7094	-0-	-1493	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6950	-0-	-1360	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	3			N	-0-					-0-
12	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	3			N	-0-					-0-
01	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	3			N	-0-					-0-
02	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	3			N	-0-					-0-
03	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	3			N	-0-					-0-
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	17964	-0-	-2106	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	12127	-0-	-8488	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	14026	-0-	-5473	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	9181	-0-	-8431	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	6723	-0-	-11846	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31350	X	28428	-0-	-2922	-0-	28428	3			N	-0-					127
12	32178	X	29376	-0-	-2802	-0-	29376	3			N	-0-					127
01	30504	X	27937	-0-	-2567	-0-	27937	3			N	-0-					127
02	27552	X	26262	-0-	-1290	-0-	26261	3	1	9	N	1					128
03	31114	X	31114	-0-	-0-	-0-	31114	3			N	-0-					128
04	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	30925	3	2	9	N	2					130

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	442	-0-	-678	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42840	X	42501	-0-	-339	-0-	42501	2			N	-0-					34
12	44268	X	40970	-0-	-3298	-0-	40970	2			N	-0-					34
01	43834	X	39619	-0-	-4215	-0-	39619	2			N	-0-					34
02	39676	X	34784	-0-	-4892	-0-	34784	2			N	-0-					34
03	43927	X	36898	-0-	-7029	-0-	36898	2			N	-0-					34
04	42510	X	35118	-0-	-7392	-0-	35118	2			N	-0-					34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48242	X	48242	-0-	-0-	-0-	48242	2			N	-0-					34
12	45558	X	45558	-0-	-0-	-0-	45558	2			N	-0-					34
01	45043	X	41886	-0-	-3157	-0-	41886	2			N	-0-					34
02	45024	X	35639	-0-	-9385	-0-	35639	2			N	-0-					34
03	49848	X	37017	-0-	-12831	-0-	37017	2			N	-0-					34
04	48240	X	35036	-0-	-13204	-0-	35036	2			N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	31020	X	27926	-0-	-3094	-0-	27926	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	27798	-0-	-3822	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	27544	-0-	-3456	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	24452	-0-	-2764	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	26949	-0-	-2563	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	25753	-0-	-2177	-0-	25753	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
11	23700	X	21512	-0-	-2188	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	20027	-0-	-4277	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	21183	-0-	-2718	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19035	-0-	-1853	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	20286	-0-	-2437	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	19307	-0-	-2203	-0-	19307	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
11	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	26083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	25570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	23100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
04	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	23354	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	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
11	28920	X	26964	-0-	-1956	-0-	26964	3			Y	-0-					20
12	29450	X	27358	-0-	-2092	-0-	27357	3	1	9	Y	1					21
01	29295	X	27164	-0-	-2131	-0-	27163	3	1	9	Y	1					22
02	24192	X	24120	-0-	-72	-0-	24120	3			Y	-0-					22
03	26784	X	26399	-0-	-385	-0-	26399	3			Y	-0-					22
04	25920	X	25285	-0-	-635	-0-	25285	3			Y	-0-					22

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
11	29940	X	27721	-0-	-2219	-0-	27721	3			Y	-0-					22
12	30349	X	28384	-0-	-1965	-0-	28383	3	1	9	Y	1					23
01	30163	X	28295	-0-	-1868	-0-	28295	3			Y	-0-					23
02	24948	X	24874	-0-	-74	-0-	24873	3	1	9	Y	1					24
03	27621	X	27089	-0-	-532	-0-	27089	3			Y	-0-					24
04	26730	X	26010	-0-	-720	-0-	26010	3			Y	-0-					24

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
11	33720	X	30456	-0-	-3264	-0-	30455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34348	X	30874	-0-	-3474	-0-	30873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	33945	X	29531	-0-	-4414	-0-	29530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29904	X	26797	-0-	-3107	-0-	26796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32178	X	28765	-0-	-3413	-0-	28765	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	27759	-0-	-2691	-0-	27758	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38700	X	35366	-0-	-3334	-0-	35365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	39990	X	35486	-0-	-4504	-0-	35484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39401	X	33964	-0-	-5437	-0-	33963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34748	X	30994	-0-	-3754	-0-	30993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37541	X	33974	-0-	-3567	-0-	33974	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32970	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
11	117472	X	117472	-0-	-0-	-0-	117472	2			N	-0-					12
12	95343	X	95343	-0-	-0-	-0-	95343	2			N	-0-					12
01	107043	X	88236	-0-	-18807	-0-	88236	2			N	-0-					12
02	96684	X	73264	-0-	-23420	-0-	73264	2			N	-0-					12
03	107043	X	76071	-0-	-30972	-0-	76071	2			N	-0-					12
04	103590	X	71317	-0-	-32273	-0-	71317	2			N	-0-					12

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
11	39210	X	35723	-0-	-3487	-0-	35722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	40517	X	35543	-0-	-4974	-0-	35541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39742	X	35654	-0-	-4088	-0-	35652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	34888	X	32144	-0-	-2744	-0-	32142	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37603	X	34344	-0-	-3259	-0-	34344	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	32870	-0-	-2860	-0-	32868	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
11	93017	X	93017	-0-	-0-	-0-	93017	2			N	-0-					10
12	80882	X	80882	-0-	-0-	-0-	80882	2			N	-0-					10
01	99200	X	74872	-0-	-24328	-0-	74872	2			N	-0-					10
02	89600	X	63704	-0-	-25896	-0-	63704	2			N	-0-					10
03	99200	X	66287	-0-	-32913	-0-	66287	2			N	-0-					10
04	93030	X	60884	-0-	-32146	-0-	60884	2			N	-0-					10

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
11	33990	X	32898	-0-	-1092	-0-	32898	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	32065	-0-	-3988	-0-	32065	2			N	-0-					-0-
01	36053	X	30953	-0-	-5100	-0-	30953	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	26653	-0-	-5911	-0-	26653	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	27061	-0-	-8062	-0-	27060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32910	X	24363	-0-	-8547	-0-	24363	2			N	-0-					-0-

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
11	41670	X	36988	-0-	-4682	-0-	36988	2			N	-0-					50
12	42098	X	37844	-0-	-4254	-0-	37844	2			N	-0-					50
01	41013	X	38027	-0-	-2986	-0-	38027	2			N	-0-					50
02	37044	X	32783	-0-	-4261	-0-	32783	2			N	-0-					50
03	38223	X	35818	-0-	-2405	-0-	35818	2			N	-0-					50
04	36990	X	32532	-0-	-4458	-0-	32532	2			N	-0-					50

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
11	44670	X	41417	-0-	-3253	-0-	41417	2			N	-0-					-0-
12	46159	X	41422	-0-	-4737	-0-	41422	2			N	-0-					-0-
01	45942	X	41645	-0-	-4297	-0-	41645	2			N	-0-					-0-
02	39676	X	37304	-0-	-2372	-0-	37304	2			N	-0-					-0-
03	43338	X	40499	-0-	-2839	-0-	40497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41430	X	40166	-0-	-1264	-0-	40166	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86160	X	66293	-0-	-19867	-0-	66293	2			N	-0-					-0-
12	89032	X	59857	-0-	-29175	-0-	59857	2			N	-0-					-0-
01	67518	X	55990	-0-	-11528	-0-	55990	2			N	-0-					-0-
02	61880	X	48126	-0-	-13754	-0-	48126	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	52214	-0-	-16296	-0-	52214	2			N	-0-					-0-
04	66300	X	49088	-0-	-17212	-0-	49088	2			N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

11	134829	X	134829	-0-	-0-	-0-	134829	2			N	-0-					-0-
12	131781	X	123551	-0-	-8230	-0-	123551	2			N	-0-					-0-
01	131781	X	111162	-0-	-20619	-0-	111162	2			N	-0-					-0-
02	119028	X	90125	-0-	-28903	-0-	90125	2			N	-0-					-0-
03	131781	X	95995	-0-	-35786	-0-	95995	2			N	-0-					-0-
04	127530	X	85941	-0-	-41589	-0-	85941	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

11	40860	X	40860	-0-	-0-	-0-	40860	3			N	-0-					-0-
12	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	41560	3			N	-0-					-0-
01	41235	X	41235	-0-	-0-	-0-	41235	3			N	-0-					-0-
02	36517	X	36517	-0-	-0-	-0-	36517	3			N	-0-					-0-
03	39554	X	39554	-0-	-0-	-0-	39554	3			N	-0-					-0-
04	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	37870	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

11	33570	X	32514	-0-	-1056	-0-	32514	3			N	-0-					-0-
12	34689	X	33291	-0-	-1398	-0-	33291	3			N	-0-					-0-
01	34503	X	32727	-0-	-1776	-0-	32727	3			N	-0-					-0-
02	31164	X	29340	-0-	-1824	-0-	29340	3			N	-0-					-0-
03	34038	X	32307	-0-	-1731	-0-	32307	3			N	-0-					-0-
04	32520	X	31093	-0-	-1427	-0-	31093	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

11	37140	X	31595	-0-	-5545	-0-	31595	2			N	-0-					55
12	37479	X	31367	-0-	-6112	-0-	31367	2			N	-0-					55
01	36146	X	32189	-0-	-3957	-0-	32189	2			N	-0-					55
02	32116	X	28563	-0-	-3553	-0-	28563	2			N	-0-					55
03	33852	X	31566	-0-	-2286	-0-	31566	2			N	-0-					55
04	31590	X	29243	-0-	-2347	-0-	29243	2			N	-0-					55

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

11	42030	X	41530	-0-	-500	-0-	41530	2			N	-0-					-0-
12	43183	X	42213	-0-	-970	-0-	42213	2			N	-0-					-0-
01	42935	X	41443	-0-	-1492	-0-	41443	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	36306	-0-	-2474	-0-	36306	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	39065	-0-	-3870	-0-	39065	2			N	-0-					-0-
*04	41520	X	37885	-0-	-3635	-0-	37885	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

11	66210	X	56652	-0-	-9558	-0-	56652	2			N	-0-					-0-
12	68417	X	55463	-0-	-12954	-0-	55463	2			N	-0-					-0-
01	59613	X	52442	-0-	-7171	-0-	52442	2			N	-0-					-0-
02	53844	X	46875	-0-	-6969	-0-	46875	2			N	-0-					-0-
03	59396	X	51383	-0-	-8013	-0-	51383	2			N	-0-					-0-
04	56640	X	48861	-0-	-7779	-0-	48861	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46650	X	45019	-0-	-1631	-0-	45019	2			N	-0-					-0-
12	47399	X	45461	-0-	-1938	-0-	45461	2			N	-0-					-0-
01	46624	X	44640	-0-	-1984	-0-	44640	2			N	-0-					-0-
02	42028	X	39336	-0-	-2692	-0-	39336	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	42126	-0-	-4405	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
*04	45030	X	40576	-0-	-4454	-0-	40576	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

11	50800	X	50800	-0-	-0-	-0-	50800	2			N	-0-					-0-
12	50880	X	50880	-0-	-0-	-0-	50880	2			N	-0-					-0-
01	48718	X	48718	-0-	-0-	-0-	48718	2			N	-0-					-0-
02	44052	X	44052	-0-	-0-	-0-	44052	2			N	-0-					-0-
03	47338	X	47338	-0-	-0-	-0-	47338	2			N	-0-					-0-
04	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	44524	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

11	40116	X	40116	-0-	-0-	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
12	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	2			N	-0-					-0-
01	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
02	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	35059	2			N	-0-					-0-
03	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
04	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

11	53404	X	53404	-0-	-0-	-0-	53404	2			N	-0-					-0-
12	53481	X	53481	-0-	-0-	-0-	53481	2			N	-0-					-0-
01	51540	X	51540	-0-	-0-	-0-	51540	2			N	-0-					-0-
02	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-
03	49319	X	49319	-0-	-0-	-0-	49319	2			N	-0-					-0-
04	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	46976	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

11	102990	X	62350	-0-	-40640	-0-	62350	2			N	-0-					-0-
12	106423	X	59956	-0-	-46467	-0-	59956	2			N	-0-					-0-
01	85498	X	55289	-0-	-30209	-0-	55289	2			N	-0-					-0-
02	63252	X	47706	-0-	-15546	-0-	47706	2			N	-0-					-0-
03	68138	X	57270	-0-	-10868	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
04	62340	X	55058	-0-	-7282	-0-	55058	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

11	86820	X	61786	-0-	-25034	-0-	61786	2			N	-0-					-0-
12	89714	X	58497	-0-	-31217	-0-	58497	2			N	-0-					-0-
01	79887	X	54167	-0-	-25720	-0-	54167	2			N	-0-					-0-
02	62300	X	46820	-0-	-15480	-0-	46820	2			N	-0-					-0-
03	68603	X	55095	-0-	-13508	-0-	55095	2			N	-0-					-0-
04	61800	X	52140	-0-	-9660	-0-	52140	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

11	65220	X	56953	-0-	-8267	-0-	56953	2			N	-0-					-0-
12	65689	X	55979	-0-	-9710	-0-	55979	2			N	-0-					-0-
01	63519	X	55456	-0-	-8063	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	48638	-0-	-8734	-0-	48638	2			N	-0-					-0-
03	58838	X	36684	-0-	-22154	-0-	36684	2			N	-0-					-0-
04	56940	X	45597	-0-	-11343	-0-	45597	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64350	X	49913	-0-	-14437	-0-	49913	2			N	-0-					-0-
12	61938	X	53632	-0-	-8306	-0-	53632	2			N	-0-					-0-
01	60357	X	52816	-0-	-7541	-0-	52816	2			N	-0-					-0-
02	54516	X	45678	-0-	-8838	-0-	45678	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	33890	-0-	-20143	-0-	33890	2			N	-0-					-0-
04	51900	X	46179	-0-	-5721	-0-	46179	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

11	110670	X	89800	-0-	-20870	-0-	89799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	109740	X	90951	-0-	-18789	-0-	90949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	106516	X	86568	-0-	-19948	-0-	86566	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	91364	X	76600	-0-	-14764	-0-	76598	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	97929	X	80644	-0-	-17285	-0-	80644	2			N	-0-					-0-
04	89790	X	69963	-0-	-19827	-0-	69962	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

11	84870	X	72760	-0-	-12110	-0-	72759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	84816	X	74112	-0-	-10704	-0-	74109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	84227	X	71444	-0-	-12783	-0-	71442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	72800	X	61379	-0-	-11421	-0-	61377	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	77562	X	67264	-0-	-10298	-0-	67264	2			N	-0-					-0-
04	72750	X	64753	-0-	-7997	-0-	64751	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

11	70440	X	58661	-0-	-11779	-0-	58661	2			N	-0-					-0-
12	72385	X	60594	-0-	-11791	-0-	60594	2			N	-0-					-0-
01	69936	X	57581	-0-	-12355	-0-	57581	2			N	-0-					-0-
02	60872	X	51224	-0-	-9648	-0-	51224	2			N	-0-					-0-
03	66681	X	56947	-0-	-9734	-0-	56947	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	53710	-0-	-4940	-0-	53710	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

11	63930	X	50186	-0-	-13744	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
12	65255	X	57709	-0-	-7546	-0-	57709	2			N	-0-					-0-
01	62310	X	53407	-0-	-8903	-0-	53407	2			N	-0-					-0-
02	53564	X	48262	-0-	-5302	-0-	48262	2			N	-0-					-0-
03	59210	X	45990	-0-	-13220	-0-	45990	2			N	-0-					-0-
04	55860	X	48397	-0-	-7463	-0-	48397	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

11	74790	X	61778	-0-	-13012	-0-	61778	2			N	-0-					-0-
12	69130	X	62548	-0-	-6582	-0-	62548	2			N	-0-					-0-
01	66061	X	60879	-0-	-5182	-0-	60879	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	53455	-0-	-5121	-0-	53455	2			N	-0-					-0-
03	64852	X	55434	-0-	-9418	-0-	55434	2			N	-0-					-0-
*04	61770	X	54523	-0-	-7247	-0-	54523	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

11	75750	X	59916	-0-	-15834	-0-	59916	2			N	-0-					-0-
12	72013	X	65686	-0-	-6327	-0-	65686	2			N	-0-					-0-
01	68789	X	64036	-0-	-4753	-0-	64036	2			N	-0-					-0-
02	61040	X	55926	-0-	-5114	-0-	55926	2			N	-0-					-0-
03	67580	X	57315	-0-	-10265	-0-	57315	2			N	-0-					-0-
*04	63570	X	57321	-0-	-6249	-0-	57321	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67290	X	56098	-0-	-11192	-0-	56098	2			N	-0-					-0-
12	65472	X	58490	-0-	-6982	-0-	58490	2			N	-0-					-0-
01	63333	X	56670	-0-	-6663	-0-	56670	2			N	-0-					-0-
02	55608	X	49314	-0-	-6294	-0-	49314	2			N	-0-					-0-
03	61566	X	48576	-0-	-12990	-0-	48576	2			N	-0-					-0-
*04	56610	X	52356	-0-	-4254	-0-	52356	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

11	64380	X	57309	-0-	-7071	-0-	57309	2			N	-0-					-0-
12	66526	X	57599	-0-	-8927	-0-	57599	2			N	-0-					-0-
01	65782	X	56005	-0-	-9777	-0-	56005	2			N	-0-					-0-
02	56392	X	48848	-0-	-7544	-0-	48848	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	53264	-0-	-7093	-0-	53264	2			N	-0-					-0-
04	57300	X	50330	-0-	-6970	-0-	50330	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

11	76860	X	67859	-0-	-9001	-0-	67859	2			N	-0-					-0-
12	79422	X	67699	-0-	-11723	-0-	67699	2			N	-0-					-0-
01	78461	X	66292	-0-	-12169	-0-	66292	2			N	-0-					-0-
02	66528	X	57270	-0-	-9258	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
03	71331	X	62197	-0-	-9134	-0-	62197	2			N	-0-					-0-
04	67860	X	60174	-0-	-7686	-0-	60174	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

11	97200	X	87418	-0-	-9782	-0-	87418	3			N	-0-					-0-
12	100440	X	86748	-0-	-13692	-0-	86748	3			N	-0-					-0-
01	99913	X	84534	-0-	-15379	-0-	84534	3			N	-0-					-0-
02	88536	X	74541	-0-	-13995	-0-	74541	3			N	-0-					-0-
03	94922	X	80931	-0-	-13991	-0-	80931	3			N	-0-					-0-
04	87420	X	76380	-0-	-11040	-0-	76380	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

11	98820	X	88966	-0-	-9854	-0-	88966	3			N	-0-					-0-
12	102114	X	88850	-0-	-13264	-0-	88850	3			N	-0-					-0-
01	98952	X	86138	-0-	-12814	-0-	86138	3			N	-0-					-0-
02	88592	X	75729	-0-	-12863	-0-	75729	3			N	-0-					-0-
03	94922	X	80663	-0-	-14259	-0-	80663	3			N	-0-					-0-
04	88980	X	77146	-0-	-11834	-0-	77146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

11	96990	X	85803	-0-	-11187	-0-	85803	3			N	-0-					-0-
12	100223	X	85337	-0-	-14886	-0-	85337	3			N	-0-					-0-
01	97464	X	82579	-0-	-14885	-0-	82579	3			N	-0-					-0-
02	85792	X	70731	-0-	-15061	-0-	70731	3			N	-0-					-0-
03	91791	X	76291	-0-	-15500	-0-	76291	3			N	-0-					-0-
04	85800	X	73190	-0-	-12610	-0-	73190	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

11	82170	X	72969	-0-	-9201	-0-	72969	3			N	-0-					-0-
12	84909	X	72953	-0-	-11956	-0-	72953	3			N	-0-					-0-
01	83979	X	71593	-0-	-12386	-0-	71593	3			N	-0-					-0-
02	73752	X	62435	-0-	-11317	-0-	62435	3			N	-0-					-0-
03	78616	X	67532	-0-	-11084	-0-	67532	3			N	-0-					-0-
04	72960	X	63945	-0-	-9015	-0-	63945	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 #: 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
11	103890	X	92677	-0-	-11213	-0-	92677	3			N	-0-					-0-
12	107353	X	92641	-0-	-14712	-0-	92641	3			N	-0-					-0-
01	104222	X	90269	-0-	-13953	-0-	90269	3			N	-0-					-0-
02	91868	X	77537	-0-	-14331	-0-	77537	3			N	-0-					-0-
03	98704	X	83142	-0-	-15562	-0-	83142	3			N	-0-					-0-
04	92670	X	79830	-0-	-12840	-0-	79830	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

11	79620	X	70418	-0-	-9202	-0-	70418	2			N	-0-					-0-
12	82274	X	70328	-0-	-11946	-0-	70328	2			N	-0-					-0-
01	80910	X	68611	-0-	-12299	-0-	68611	2			N	-0-					-0-
02	68768	X	59849	-0-	-8919	-0-	59849	2			N	-0-					-0-
03	74369	X	65075	-0-	-9294	-0-	65075	2			N	-0-					-0-
04	70410	X	62109	-0-	-8301	-0-	62109	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

11	67350	X	61441	-0-	-5909	-0-	61441	2			N	-0-					-0-
12	69595	X	61497	-0-	-8098	-0-	61497	2			N	-0-					-0-
01	68603	X	59952	-0-	-8651	-0-	59952	2			N	-0-					-0-
02	58912	X	52446	-0-	-6466	-0-	52446	2			N	-0-					-0-
03	64201	X	56855	-0-	-7346	-0-	56855	2			N	-0-					-0-
04	61440	X	54013	-0-	-7427	-0-	54013	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

11	102930	X	90436	-0-	-12494	-0-	90436	3			N	-0-					-0-
12	106361	X	87890	-0-	-18471	-0-	87890	3			N	-0-					-0-
01	103199	X	85267	-0-	-17932	-0-	85267	3			N	-0-					-0-
02	89936	X	74785	-0-	-15151	-0-	74785	3			N	-0-					-0-
03	95170	X	60967	-0-	-34203	-0-	60967	3			N	-0-					-0-
04	90450	X	54077	-0-	-36373	-0-	54077	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

11	90660	X	73669	-0-	-16991	-0-	73669	3			N	-0-					-0-
12	93682	X	77928	-0-	-15754	-0-	77928	3			N	-0-					-0-
01	91853	X	75740	-0-	-16113	-0-	75740	3			N	-0-					-0-
02	79548	X	66159	-0-	-13389	-0-	66159	3			N	-0-					-0-
03	84072	X	50904	-0-	-33168	-0-	50904	3			N	-0-					-0-
04	75420	X	61528	-0-	-13892	-0-	61528	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

11	170160	X	134310	-0-	-35850	-0-	134310	2			N	-0-					-0-
12	168516	X	140204	-0-	-28312	-0-	140204	2			N	-0-					-0-
01	158813	X	103717	-0-	-55096	-0-	103717	2			N	-0-					-0-
02	134848	X	58418	-0-	-76430	-0-	58418	2			N	-0-					-0-
03	146320	X	127332	-0-	-18988	-0-	127332	2			N	-0-					-0-
04	249551	X	249551	-0-	-0-	-0-	249551	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

11	243960	X	184612	-0-	-59348	-0-	184612	2			N	-0-					-0-
12	242947	X	198506	-0-	-44441	-0-	198506	2			N	-0-					-0-
01	225556	X	142899	-0-	-82657	-0-	142899	2			N	-0-					-0-
02	188720	X	78754	-0-	-109966	-0-	78754	2			N	-0-					-0-
03	204693	X	121436	-0-	-83257	-0-	121436	2			N	-0-					-0-
04	253056	X	253056	-0-	-0-	-0-	253056	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80190	X	66466	-0-	-13724	-0-	66466	2			N	-0-					-0-
12	81778	X	63261	-0-	-18517	-0-	63261	2			N	-0-					-0-
01	77624	X	58336	-0-	-19288	-0-	58336	2			N	-0-					-0-
02	66164	X	50350	-0-	-15814	-0-	50350	2			N	-0-					-0-
03	72354	X	61215	-0-	-11139	-0-	61215	2			N	-0-					-0-
04	66480	X	56373	-0-	-10107	-0-	56373	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

11	105810	X	78563	-0-	-27247	-0-	78560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	102982	X	79890	-0-	-23092	-0-	79883	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	93713	X	68014	-0-	-25699	-0-	68010	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	77532	X	60950	-0-	-16582	-0-	60944	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	81189	X	64339	-0-	-16850	-0-	64338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	78570	X	58336	-0-	-20234	-0-	58329	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

11	261630	X	236619	-0-	-25011	-0-	236616	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	270351	X	232015	-0-	-38336	-0-	232008	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	270351	X	232870	-0-	-37481	-0-	232864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	237608	X	211630	-0-	-25978	-0-	211624	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	251751	X	224560	-0-	-27191	-0-	224559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	236610	X	212168	-0-	-24442	-0-	212161	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

11	159390	X	125425	-0-	-33965	-0-	125421	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	164703	X	124125	-0-	-40578	-0-	124116	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	157976	X	88360	-0-	-69616	-0-	88354	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	135548	X	108260	-0-	-27288	-0-	108253	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	144553	X	106704	-0-	-37849	-0-	106703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	125430	X	99913	-0-	-25517	-0-	99904	2	9	9	N	8	8	8			-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

11	121080	X	99946	-0-	-21134	-0-	99946	2			N	-0-					-0-
12	123039	X	93884	-0-	-29155	-0-	93884	2			N	-0-					-0-
01	118606	X	86235	-0-	-32371	-0-	86235	2			N	-0-					-0-
02	100352	X	74015	-0-	-26337	-0-	74015	2			N	-0-					-0-
03	105214	X	88022	-0-	-17192	-0-	88022	2			N	-0-					-0-
04	99960	X	83330	-0-	-16630	-0-	83330	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

11	204570	X	173890	-0-	-30680	-0-	173886	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	207111	X	168865	-0-	-38246	-0-	168855	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	202306	X	162227	-0-	-40079	-0-	162219	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	173908	X	141654	-0-	-32254	-0-	141645	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	184171	X	149720	-0-	-34451	-0-	149719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	173880	X	140659	-0-	-33221	-0-	140650	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

11	257880	X	212867	-0-	-45013	-0-	212863	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	266476	X	206461	-0-	-60015	-0-	206451	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	260338	X	195448	-0-	-64890	-0-	195440	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	217336	X	165430	-0-	-51906	-0-	165421	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	225401	X	177525	-0-	-47876	-0-	177524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	212880	X	172905	-0-	-39975	-0-	172896	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237060	X	205274	-0-	-31786	-0-	205270	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	244063	X	200625	-0-	-43438	-0-	200615	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	240715	X	188604	-0-	-52111	-0-	188596	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	208096	X	164700	-0-	-43396	-0-	164691	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	218767	X	175179	-0-	-43588	-0-	175178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	205260	X	166652	-0-	-38608	-0-	166643	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

11	81870	X	63802	-0-	-18068	-0-	63802	2			N	-0-					-0-
12	81871	X	58384	-0-	-23487	-0-	58384	2			N	-0-					-0-
01	75702	X	55782	-0-	-19920	-0-	55782	2			N	-0-					-0-
02	65968	X	48368	-0-	-17600	-0-	48368	2			N	-0-					-0-
03	69471	X	51825	-0-	-17646	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
04	63810	X	46294	-0-	-17516	-0-	46294	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

11	78990	X	60229	-0-	-18761	-0-	60229	2			N	-0-					-0-
12	80383	X	59649	-0-	-20734	-0-	59649	2			N	-0-					-0-
01	76105	X	57134	-0-	-18971	-0-	57134	2			N	-0-					-0-
02	65240	X	47125	-0-	-18115	-0-	47125	2			N	-0-					-0-
03	66681	X	49558	-0-	-17123	-0-	49558	2			N	-0-					-0-
04	60240	X	46993	-0-	-13247	-0-	46993	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

11	60390	X	46792	-0-	-13598	-0-	46792	2			N	-0-					-0-
12	60233	X	44915	-0-	-15318	-0-	44915	2			N	-0-					-0-
01	56761	X	42982	-0-	-13779	-0-	42982	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	36457	-0-	-12067	-0-	36457	2			N	-0-					-0-
03	48515	X	40198	-0-	-8317	-0-	40198	2			N	-0-					-0-
04	46800	X	37056	-0-	-9744	-0-	37056	2			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

11	158317	X	158317	-0-	-0-	-0-	158317	2			N	-0-					-0-
12	151069	X	151069	-0-	-0-	-0-	151069	2			N	-0-					-0-
01	152464	X	152464	-0-	-0-	-0-	152464	2			N	-0-					-0-
02	131134	X	131134	-0-	-0-	-0-	131134	2			N	-0-					-0-
03	140850	X	140850	-0-	-0-	-0-	140835	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	132087	X	132087	-0-	-0-	-0-	132087	2			N	-0-					-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

11	135450	X	103469	-0-	-31981	-0-	103469	2			N	-0-					-0-
12	139965	X	101260	-0-	-38705	-0-	101260	2			N	-0-					-0-
01	139965	X	96629	-0-	-43336	-0-	96629	2			N	-0-					-0-
02	113036	X	83494	-0-	-29542	-0-	83494	2			N	-0-					-0-
03	114266	X	88322	-0-	-25944	-0-	88307	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	103470	X	82031	-0-	-21439	-0-	82031	2			N	-0-					-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

11	161910	X	131294	-0-	-30616	-0-	131294	2			N	-0-					-0-
12	167307	X	123755	-0-	-43552	-0-	123755	2			N	-0-					-0-
01	160208	X	118153	-0-	-42055	-0-	118153	2			N	-0-					-0-
02	134148	X	105764	-0-	-28384	-0-	105764	2			N	-0-					-0-
03	141143	X	111899	-0-	-29244	-0-	111884	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	131280	X	104913	-0-	-26367	-0-	104913	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131700	X	106261	-0-	-25439	-0-	106258	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	132866	X	104395	-0-	-28471	-0-	104389	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	127565	X	102443	-0-	-25122	-0-	102439	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	108500	X	88139	-0-	-20361	-0-	88133	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	115227	X	92054	-0-	-23173	-0-	92053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	106260	X	83225	-0-	-23035	-0-	83219	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187200	X	157351	-0-	-29849	-0-	157348	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	191487	X	154842	-0-	-36645	-0-	154834	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	185008	X	151899	-0-	-33109	-0-	151892	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	159712	X	132013	-0-	-27699	-0-	132005	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	169973	X	138451	-0-	-31522	-0-	138450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	157350	X	125836	-0-	-31514	-0-	125828	3	8	9	N	7	7	8			-0-

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
11	147540	X	120114	-0-	-27426	-0-	120112	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	149730	X	118061	-0-	-31669	-0-	118057	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	144305	X	116400	-0-	-27905	-0-	116397	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	122584	X	101024	-0-	-21560	-0-	101020	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	130169	X	105215	-0-	-24954	-0-	105214	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	120120	X	95043	-0-	-25077	-0-	95039	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
11	123420	X	100915	-0-	-22505	-0-	100915	3			N	-0-					-0-
12	127534	X	98402	-0-	-29132	-0-	98402	3			N	-0-					-0-
01	120714	X	94273	-0-	-26441	-0-	94273	3			N	-0-					-0-
02	104468	X	80546	-0-	-23922	-0-	80546	3			N	-0-					-0-
03	109616	X	85128	-0-	-24488	-0-	85128	3			N	-0-					-0-
04	100920	X	79774	-0-	-21146	-0-	79774	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
11	139860	X	114816	-0-	-25044	-0-	114816	3			N	-0-					-0-
12	144522	X	112133	-0-	-32389	-0-	112133	3			N	-0-					-0-
01	136431	X	107584	-0-	-28847	-0-	107584	3			N	-0-					-0-
02	118664	X	92209	-0-	-26455	-0-	92209	3			N	-0-					-0-
03	124651	X	98100	-0-	-26551	-0-	98100	3			N	-0-					-0-
04	114810	X	91798	-0-	-23012	-0-	91798	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
11	123270	X	102691	-0-	-20579	-0-	102691	3			N	-0-					-0-
12	127379	X	100759	-0-	-26620	-0-	100759	3			N	-0-					-0-
01	121954	X	97247	-0-	-24707	-0-	97247	3			N	-0-					-0-
02	105028	X	83772	-0-	-21256	-0-	83772	3			N	-0-					-0-
03	110949	X	89190	-0-	-21759	-0-	89190	3			N	-0-					-0-
04	102690	X	83765	-0-	-18925	-0-	83765	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
11	204330	X	167851	-0-	-36479	-0-	167851	3			N	-0-					-0-
12	211141	X	163024	-0-	-48117	-0-	163024	3			N	-0-					-0-
01	201686	X	156358	-0-	-45328	-0-	156358	3			N	-0-					-0-
02	175672	X	135144	-0-	-40528	-0-	135144	3			N	-0-					-0-
03	182931	X	143137	-0-	-39794	-0-	143137	3			N	-0-					-0-
04	167850	X	134140	-0-	-33710	-0-	134140	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 #: 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
11	176370	X	138911	-0-	-37459	-0-	138911	3			N	-0-					-0-
12	182249	X	134315	-0-	-47934	-0-	134315	3			N	-0-					-0-
01	170097	X	129517	-0-	-40580	-0-	129517	3			N	-0-					-0-
02	145460	X	111217	-0-	-34243	-0-	111217	3			N	-0-					-0-
03	151590	X	117777	-0-	-33813	-0-	117777	3			N	-0-					-0-
04	138900	X	109924	-0-	-28976	-0-	109924	3			N	-0-					-0-

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
11	190050	X	152615	-0-	-37435	-0-	152615	3			N	-0-					-0-
12	196385	X	148883	-0-	-47502	-0-	148883	3			N	-0-					-0-
01	185163	X	142792	-0-	-42371	-0-	142792	3			N	-0-					-0-
02	160692	X	122606	-0-	-38086	-0-	122606	3			N	-0-					-0-
03	167059	X	129816	-0-	-37243	-0-	129816	3			N	-0-					-0-
04	152610	X	121692	-0-	-30918	-0-	121692	3			N	-0-					-0-

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137700	X	110099	-0-	-27601	-0-	110099	2			N	-0-					-0-
12	139407	X	107483	-0-	-31924	-0-	107483	2			N	-0-					-0-
01	134726	X	102711	-0-	-32015	-0-	102711	2			N	-0-					-0-
02	111496	X	87221	-0-	-24275	-0-	87221	2			N	-0-					-0-
03	119443	X	93210	-0-	-26233	-0-	93210	2			N	-0-					-0-
04	110100	X	88627	-0-	-21473	-0-	88627	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167490	X	139420	-0-	-28070	-0-	139420	2			N	-0-					-0-
12	171895	X	136407	-0-	-35488	-0-	136407	2			N	-0-					-0-
01	169756	X	130659	-0-	-39097	-0-	130659	2			N	-0-					-0-
02	141512	X	113118	-0-	-28394	-0-	113118	2			N	-0-					-0-
03	151001	X	118889	-0-	-32112	-0-	118889	2			N	-0-					-0-
04	139410	X	110569	-0-	-28841	-0-	110569	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250890	X	197945	-0-	-52945	-0-	197945	2			N	-0-					-0-
12	247349	X	195548	-0-	-51801	-0-	195548	2			N	-0-					-0-
01	233833	X	189821	-0-	-44012	-0-	189821	2			N	-0-					-0-
02	204036	X	163111	-0-	-40925	-0-	163111	2			N	-0-					-0-
03	209157	X	173972	-0-	-35185	-0-	173972	2			N	-0-					-0-
04	197940	X	154459	-0-	-43481	-0-	154459	2			N	-0-					-0-

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221700	X	168104	-0-	-53596	-0-	168104	2			N	-0-					-0-
12	221278	X	160357	-0-	-60921	-0-	160357	2			N	-0-					-0-
01	202864	X	151363	-0-	-51501	-0-	151363	2			N	-0-					-0-
02	174832	X	137777	-0-	-37055	-0-	137777	2			N	-0-					-0-
03	179800	X	146435	-0-	-33365	-0-	146435	2			N	-0-					-0-
04	168090	X	128802	-0-	-39288	-0-	128802	2			N	-0-					-0-

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272100	X	201526	-0-	-70574	-0-	201526	2			N	-0-					-0-
12	281170	X	197156	-0-	-84014	-0-	197156	2			N	-0-					-0-
01	246419	X	177615	-0-	-68804	-0-	366	1	177249	2	N	-0-					-0-
02	208068	X	155727	-0-	-52341	-0-	1227	1	154500	2	N	-0-					-0-
03	209994	X	162116	-0-	-47878	-0-	1521	1	160595	2	N	-0-					-0-
04	201540	X	150819	-0-	-50721	-0-	811	1	150008	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315750	X	195435	-0-	-120315	-0-	195435	2			N	-0-					-0-
12	326275	X	217479	-0-	-108796	-0-	217479	2			N	-0-					-0-
01	280426	X	196892	-0-	-83534	-0-	406	1	196486	2	N	-0-					-0-
02	230972	X	179672	-0-	-51300	-0-	1415	1	178257	2	N	-0-					-0-
03	219263	X	194065	-0-	-25198	-0-	1821	1	192244	2	N	-0-					-0-
04	210450	X	175626	-0-	-34824	-0-	944	1	174682	2	N	-0-					-0-

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
11	220230	X	164454	-0-	-55776	-0-	164454	2			N	-0-					-0-
12	218395	X	161211	-0-	-57184	-0-	161211	2			N	-0-					-0-
01	199144	X	154671	-0-	-44473	-0-	154671	2			N	-0-					-0-
02	171304	X	132021	-0-	-39283	-0-	132021	2			N	-0-					-0-
03	176545	X	139505	-0-	-37040	-0-	139505	2			N	-0-					-0-
04	164460	X	124856	-0-	-39604	-0-	124856	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
11	409920	X	321244	-0-	-88676	-0-	321244	2			N	-0-					-0-
12	411742	X	300760	-0-	-110982	-0-	300760	2			N	-0-					-0-
01	394165	X	298383	-0-	-95782	-0-	298383	2			N	-0-					-0-
02	333228	X	256162	-0-	-77066	-0-	256162	2			N	-0-					-0-
03	349308	X	257703	-0-	-91605	-0-	257686	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	321240	X	239139	-0-	-82101	-0-	239139	2			N	-0-					-0-

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
11	537120	X	435381	-0-	-101739	-0-	435381	2			N	-0-					-0-
12	555024	X	400678	-0-	-154346	-0-	400678	2			N	-0-					-0-
01	542903	X	406880	-0-	-136023	-0-	406880	2			N	-0-					-0-
02	455924	X	348606	-0-	-107318	-0-	348606	2			N	-0-					-0-
03	469743	X	362105	-0-	-107638	-0-	362092	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	435390	X	337826	-0-	-97564	-0-	337826	2			N	-0-					-0-

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
11	367920	X	278171	-0-	-89749	-0-	278171	2			N	-0-					-0-
12	369644	X	255522	-0-	-114122	-0-	255522	2			N	-0-					-0-
01	353555	X	251247	-0-	-102308	-0-	251247	2			N	-0-					-0-
02	296240	X	215072	-0-	-81168	-0-	215072	2			N	-0-					-0-
03	307644	X	224851	-0-	-82793	-0-	224837	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	278160	X	208883	-0-	-69277	-0-	208883	2			N	-0-					-0-

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
11	281430	X	204121	-0-	-77309	-0-	204121	2			N	-0-					-0-
12	276489	X	196389	-0-	-80100	-0-	196389	2			N	-0-					-0-
01	262446	X	189350	-0-	-73096	-0-	189350	2			N	-0-					-0-
02	219352	X	160173	-0-	-59179	-0-	160173	2			N	-0-					-0-
03	226610	X	165377	-0-	-61233	-0-	165364	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	204120	X	152794	-0-	-51326	-0-	152794	2			N	-0-					-0-

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
11	275910	X	207772	-0-	-68138	-0-	207772	2			N	-0-					-0-
12	277202	X	198139	-0-	-79063	-0-	198139	2			N	-0-					-0-
01	277202	X	186642	-0-	-90560	-0-	186642	2			N	-0-					-0-
02	250376	X	156555	-0-	-93821	-0-	156555	2			N	-0-					-0-
03	230175	X	167352	-0-	-62823	-0-	167352	2			N	-0-					-0-
04	207780	X	152988	-0-	-54792	-0-	152988	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	280560	X	172209	-0-	-108351	-0-	172209	2			N	-0-					-0-
12	246791	X	169937	-0-	-76854	-0-	169937	2			N	-0-					-0-
01	246791	X	162189	-0-	-84602	-0-	162189	2			N	-0-					-0-
02	222908	X	137151	-0-	-85757	-0-	137151	2			N	-0-					-0-
03	185101	X	149950	-0-	-35151	-0-	149950	2			N	-0-					-0-
04	172200	X	139245	-0-	-32955	-0-	139245	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169890	X	79189	-0-	-90701	-0-	79189	2			N	-0-					-0-
12	130944	X	78929	-0-	-52015	-0-	78929	2			N	-0-					-0-
01	90892	X	76272	-0-	-14620	-0-	76272	2			N	-0-					-0-
02	82096	X	65808	-0-	-16288	-0-	65808	2			N	-0-					-0-
03	81840	X	70552	-0-	-11288	-0-	70552	2			N	-0-					-0-
04	79200	X	64960	-0-	-14240	-0-	64960	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
11	351510	X	283729	-0-	-67781	-0-	283729	2			N	-0-					-0-
12	363227	X	264297	-0-	-98930	-0-	264297	2			N	-0-					-0-
01	355198	X	262392	-0-	-92806	-0-	262392	2			N	-0-					-0-
02	303212	X	221428	-0-	-81784	-0-	221428	2			N	-0-					-0-
03	313441	X	230082	-0-	-83359	-0-	230073	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	283740	X	211773	-0-	-71967	-0-	211773	2			N	-0-					-0-

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
11	169586	X	169586	-0-	-0-	-0-	169586	2			N	-0-					-0-
12	176611	X	176611	-0-	-0-	-0-	176611	2			N	-0-					-0-
01	173352	X	167282	-0-	-6070	-0-	167282	2			N	-0-					-0-
02	158284	X	141670	-0-	-16614	-0-	141670	2			N	-0-					-0-
03	176607	X	146511	-0-	-30096	-0-	146511	2			N	-0-					-0-
04	170910	X	92156	-0-	-78754	-0-	92156	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
11	140487	X	140487	-0-	-0-	-0-	140487	2			N	-0-					-0-
12	138787	X	138787	-0-	-0-	-0-	138787	2			N	-0-					-0-
01	142321	X	126171	-0-	-16150	-0-	126171	2			N	-0-					-0-
02	131124	X	105879	-0-	-25245	-0-	105879	2			N	-0-					-0-
03	145173	X	108412	-0-	-36761	-0-	108412	2			N	-0-					-0-
04	140490	X	75481	-0-	-65009	-0-	75481	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
11	657630	X	595650	-0-	-61980	-0-	595650	2			N	-0-					-0-
12	679551	X	546373	-0-	-133178	-0-	546373	2			N	-0-					-0-
01	679551	X	495426	-0-	-184125	-0-	495426	2			N	-0-					-0-
02	607684	X	410139	-0-	-197545	-0-	410139	2			N	-0-					-0-
03	623224	X	419424	-0-	-203800	-0-	419424	2			N	-0-					-0-
04	595650	X	375854	-0-	-219796	-0-	375854	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
11	609690	X	513324	-0-	-96366	-0-	513324	2			N	-0-					-0-
12	630013	X	473844	-0-	-156169	-0-	473844	2			N	-0-					-0-
01	630013	X	434694	-0-	-195319	-0-	434694	2			N	-0-					-0-
02	548968	X	362318	-0-	-186650	-0-	362318	2			N	-0-					-0-
03	563487	X	369184	-0-	-194303	-0-	369184	2			N	-0-					-0-
04	513330	X	324838	-0-	-188492	-0-	324838	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	468180	X	412566	-0-	-55614	-0-	412566	2		N	-0-			-0-
12	439363	X	374820	-0-	-64543	-0-	374820	2		N	-0-			-0-
01	439363	X	333653	-0-	-105710	-0-	333653	2		N	-0-			-0-
02	396844	X	271357	-0-	-125487	-0-	271357	2		N	-0-			-0-
03	426622	X	284468	-0-	-142154	-0-	284468	2		N	-0-			-0-
04	412560	X	247942	-0-	-164618	-0-	247942	2		N	-0-			-0-

ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011

11	291780	X	290444	-0-	-1336	-0-	290444	2		N	-0-			-0-
12	296128	X	296128	-0-	-0-	-0-	296128	2		N	-0-			-0-
01	293756	X	280601	-0-	-13155	-0-	280601	2		N	-0-			-0-
02	271068	X	236972	-0-	-34096	-0-	236972	2		N	-0-			-0-
03	300111	X	252511	-0-	-47600	-0-	252511	2		N	-0-			-0-
04	290430	X	226373	-0-	-64057	-0-	226373	2		N	-0-			-0-

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

11	404250	X	343005	-0-	-61245	-0-	343005	2		N	-0-			-0-
12	417725	X	319260	-0-	-98465	-0-	319260	2		N	-0-			-0-
01	417725	X	285281	-0-	-132444	-0-	285281	2		N	-0-			-0-
02	339304	X	235843	-0-	-103461	-0-	235843	2		N	-0-			-0-
03	362638	X	246578	-0-	-116060	-0-	246578	2		N	-0-			-0-
04	343020	X	215422	-0-	-127598	-0-	215422	2		N	-0-			-0-

BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974

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		225722	-0-	225722	225722	225722	2		N	-0-			-0-
04	867385	X	641663	-0-	-225722	-0-	641663	2		N	-0-			-0-

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694

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		201179	-0-	201179	201179	201179	2		N	-0-			-0-
*04	863836	X	662657	-0-	-201179	-0-	662657	2		N	-0-			-0-

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532

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		151865	-0-	151865	151865	151865	2		N	-0-			-0-
*04	583975	X	432110	-0-	-151865	-0-	432110	2		N	-0-			-0-

HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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		176735	-0-	176735	176735	176735	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN		459821	-0-	459821	636556	459821	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-	169	1			118
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					118
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					118
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					118
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					118
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					118

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
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					77
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					77
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					77
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	2			N	-0-					77
*03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					77
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	309	-0-	-1055	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
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-
04	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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					175
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					175
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					37
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					37

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					10
12	1643	N	467	-0-	-1176	-0-	467	2			N	-0-					10
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					10
02	448	N	163	-0-	-285	-0-	163	2			N	-0-					10
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					10
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					10

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
11	8010	X	6026	-0-	-1984	-0-	6026	2			N	-0-					3
12	8277	X	6063	-0-	-2214	-0-	6063	2			N	-0-					3
01	8370	X	7681	-0-	-689	-0-	7681	2			N	-0-					3
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					3
03	8370	X	5881	-0-	-2489	-0-	5881	2			N	-0-					3
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

11	3030	X	1591	-0-	-1439	-0-	1591	2			Y	-0-					13
12	2449	X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	2			Y	-0-					13
01	1984	X	1359	-0-	-625	-0-	1359	2			Y	-0-					13
02	1708	X	927	-0-	-781	-0-	927	2			Y	-0-					13
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					13
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					13

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					5
12	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			N	-0-					5
01	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2428	2			N	-0-					5
02	2800	X	1639	-0-	-1161	-0-	1639	2			N	-0-					5
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					5
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

11	3270	X	1955	-0-	-1315	-0-	1955	2			N	-0-					214
12	3565	X	2844	-0-	-721	-0-	2844	2			N	-0-					214
01	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	2597	2			N	-0-					214
02	3220	X	2525	-0-	-695	-0-	2525	2			N	-0-					214
03	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2			N	-0-					214
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					214

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

11	5010	X	1188	-0-	-3822	-0-	1188	2			Y	-0-					30
12	5177	X	664	-0-	-4513	-0-	664	2			Y	-0-					30
01	4619	X	621	-0-	-3998	-0-	621	2			Y	-0-					30
02	4172	X	3443	-0-	-729	-0-	3443	2			Y	-0-					30
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					30
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					30

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

11	9150	X	8078	-0-	-1072	-0-	8078	2			Y	-0-					109
12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			Y	-0-					109
01	8432	X	8099	-0-	-333	-0-	8099	2			Y	-0-					109
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-					109
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			Y	-0-					109
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
11	13620	X	12912	-0-	-708	-0-	12912	2			Y	-0-					1
12	14074	X	9679	-0-	-4395	-0-	9679	2			Y	-0-					1
01	12772	X	10795	-0-	-1977	-0-	10795	2			Y	-0-					1
02	12040	X	10999	-0-	-1041	-0-	10999	2			Y	-0-					1
03	13330	X	11664	-0-	-1666	-0-	11664	2			Y	-0-					1
04	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-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
11	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			Y	-0-					1
12	16337	X	13667	-0-	-2670	-0-	13667	2			Y	-0-					1
01	15562	X	8726	-0-	-6836	-0-	8726	2			Y	-0-					1
02	14756	X	8287	-0-	-6469	-0-	8287	2			Y	-0-					1
03	16337	X	9157	-0-	-7180	-0-	9157	2			Y	-0-					1
04	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-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
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5150	2	4	9	N	4	4	8			127
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					127
01	8370	X	2174	-0-	-6196	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			127
02	7560	X	1884	-0-	-5676	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			127
03	8370	X	2938	-0-	-5432	-0-	2938	2			N	-0-					127
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-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
11	7410	X	4524	-0-	-2886	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	4606	-0-	-3051	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4715	-0-	-989	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	2835	-0-	-2317	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3245	-0-	-1684	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-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
11	9990	X	9024	-0-	-966	-0-	9024	2			Y	-0-					-0-
12	10726	X	7867	-0-	-2859	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			Y	-0-					-0-
02	9688	X	6397	-0-	-3291	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	7490	-0-	-2926	-0-	7490	2			Y	-0-					-0-
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2212	-0-	-1568	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	119	7			-0-
*10	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2		N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1		N	-0-					-0-
*12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-					-0-
*03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
04	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

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			Y	-0-					-0-
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	48	1	566	2	Y	2					2
							2	9									
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			Y	-0-					2
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					2
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					2
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	683	2	20	9	Y	18					20

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

11	3810	X	2636	-0-	-1174	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2257	-0-	-1494	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2633	-0-	-1056	-0-	13	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	1007	-0-	-2325	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	10	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					7
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					7
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					7
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					7
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					7
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					7

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					12
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					12
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					12
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					12
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					12
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					12

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

11	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					27
12	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					27
01	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					27
02	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					27
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-					27
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					32
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					32
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					32
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	N	3					35
03	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	4115	2			N	-0-					35
04	4440	X	3806	-0-	-634	-0-	3806	2			N	-0-					35

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

11	10860	X	9269	-0-	-1591	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8179	-0-	-2919	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8038	-0-	-2254	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	5854	-0-	-3106	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					65
12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					65
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					65
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					65
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					65
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

11	58797	X	58797	-0-	-0-	-0-	1982	1	56815	2	N	-0-					-0-
12	68789	X	58843	-0-	-9946	-0-	2885	1	55958	2	N	-0-					-0-
01	68789	X	64658	-0-	-4131	-0-	9345	1	55313	2	N	-0-					-0-
02	62132	X	60634	-0-	-1498	-0-	8096	1	52538	2	N	-0-					-0-
03	66018	X	66018	-0-	-0-	-0-	7491	1	58527	2	N	-0-					-0-
04	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	8091	1	54636	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

11	61950	X	43331	-0-	-18619	-0-	1892	1	41439	2	N	-0-					16
12	51274	X	41031	-0-	-10243	-0-	1037	1	39994	2	N	-0-					16
01	48980	X	40140	-0-	-8840	-0-	956	1	39184	2	N	-0-					16
02	41580	X	7075	-0-	-34505	-0-	7075	2			N	-0-					16
03	103055	X	103055	-0-	-0-	-0-	1272	1	101783	2	N	-0-					16
04	62945	X	62945	-0-	-0-	-0-	1059	1	61886	2	N	-0-					16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	28762	2			N	-0-					-0-
12	27442	X	27442	-0-	-0-	-0-	407	1	27035	2	N	-0-					-0-
01	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	548	1	27187	2	N	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	378	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	53610	X	53610	-0-	-0-	-0-	53604	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	1306	1	67819	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

11	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	33602	2			N	-0-					-0-
12	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	33504	2			N	-0-					-0-
01	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	2			N	-0-					-0-
02	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	195	1	28620	2	N	-0-					-0-
03	31594	X	31594	-0-	-0-	-0-	710	1	30884	2	N	-0-					-0-
04	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	446	1	28056	2	N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

11	39394	X	39394	-0-	-0-	-0-	331	1	39063	2	N	-0-					-0-
12	40332	X	40332	-0-	-0-	-0-	351	1	39981	2	N	-0-					-0-
01	39485	X	39485	-0-	-0-	-0-	231	1	39254	2	N	-0-					-0-
02	36610	X	36610	-0-	-0-	-0-	36610	2			N	-0-					-0-
03	37697	X	37697	-0-	-0-	-0-	25	1	37621	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34259	2	54	9	N	49	49	8			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

11	23486	X	23486	-0-	-0-	-0-	23486	2			N	-0-					3
12	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	2			N	-0-					3
01	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	2			N	-0-					3
02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	144	1	21224	2	N	-0-					3
03	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	525	1	22818	2	N	-0-					3
04	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	341	1	21413	2	N	-0-					-0-

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

11	34650	X	29320	-0-	-5330	-0-	246	1	29074	2	N	-0-					-0-
12	35805	X	30320	-0-	-5485	-0-	264	1	30056	2	N	-0-					-0-
01	34317	X	29572	-0-	-4745	-0-	173	1	29399	2	N	-0-					-0-
02	29820	X	25933	-0-	-3887	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	28014	-0-	-4505	-0-	18	1	27945	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	29340	X	25725	-0-	-3615	-0-	25671	2	54	9	N	49	49	8			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

11	44400	X	36744	-0-	-7656	-0-	36744	2			N	-0-					-0-
12	45880	X	42937	-0-	-2943	-0-	670	1	42267	2	N	-0-					-0-
01	45880	X	40455	-0-	-5425	-0-	40455	2			N	-0-					-0-
02	36876	X	35061	-0-	-1815	-0-	3199	1	31862	2	N	-0-					-0-
03	42935	X	40898	-0-	-2037	-0-	268	1	40630	2	N	-0-					-0-
04	41550	X	34785	-0-	-6765	-0-	353	1	34432	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	55350	X	49765	-0-	-5585	-0-	358	1	49407	2	N	-0-					-0-
12	57195	X	49981	-0-	-7214	-0-	2196	1	47785	2	N	-0-					-0-
01	57195	X	47220	-0-	-9975	-0-	1652	1	45568	2	N	-0-					-0-
02	49056	X	41861	-0-	-7195	-0-	1537	1	40324	2	N	-0-					-0-
03	54188	X	46327	-0-	-7861	-0-	617	1	45710	2	N	-0-					-0-
04	49770	X	42000	-0-	-7770	-0-	1237	1	40763	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

11	39420	X	33959	-0-	-5461	-0-	1145	1	32814	2	N	-0-					-0-
12	38812	X	33866	-0-	-4946	-0-	1661	1	32205	2	N	-0-					-0-
01	37541	X	32917	-0-	-4624	-0-	4757	1	28160	2	N	-0-					-0-
02	33264	X	28499	-0-	-4765	-0-	3805	1	24694	2	N	-0-					-0-
03	35433	X	32346	-0-	-3087	-0-	3670	1	28676	2	N	-0-					-0-
04	33960	X	30838	-0-	-3122	-0-	3978	1	26860	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

11	37440	X	29522	-0-	-7918	-0-	995	1	28527	2	N	-0-					-0-
12	42992	X	42992	-0-	-0-	-0-	2108	1	40884	2	N	-0-					-0-
01	45412	X	45412	-0-	-0-	-0-	6563	1	38849	2	N	-0-					-0-
02	37116	X	37116	-0-	-0-	-0-	4956	1	32160	2	N	-0-					-0-
03	42997	X	37827	-0-	-5170	-0-	4292	1	33535	2	N	-0-					-0-
04	43950	X	36773	-0-	-7177	-0-	4743	1	32030	2	N	-0-					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

11	59267	X	59267	-0-	-0-	-0-	448	1	58819	2	N	-0-					-0-
12	58697	X	58697	-0-	-0-	-0-	645	1	58052	2	N	-0-					-0-
01	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-					-0-
02	48725	X	48725	-0-	-0-	-0-	875	1	47850	2	N	-0-					-0-
03	52766	X	52766	-0-	-0-	-0-	318	1	52414	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	48853	X	48853	-0-	-0-	-0-	48814	2	39	9	N	35	35	8			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

11	44999	X	44999	-0-	-0-	-0-	340	1	44659	2	N	-0-					-0-
12	42581	X	42581	-0-	-0-	-0-	468	1	42113	2	N	-0-					-0-
01	39150	X	39150	-0-	-0-	-0-	39150	2			N	-0-					-0-
02	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	611	1	33412	2	N	-0-					-0-
03	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	223	1	36823	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	33090	X	33090	-0-	-0-	-0-	33051	2	39	9	N	35	35	8			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

11	58140	X	52360	-0-	-5780	-0-	556	1	51804	2	N	-0-					-0-
12	60078	X	54171	-0-	-5907	-0-	1304	1	52867	2	N	-0-					-0-
01	60078	X	48227	-0-	-11851	-0-	48227	2			N	-0-					-0-
02	52612	X	44180	-0-	-8432	-0-	659	1	43521	2	N	-0-					-0-
03	55924	X	49516	-0-	-6408	-0-	2094	1	47422	2	N	-0-					-0-
04	52410	X	41888	-0-	-10522	-0-	579	1	41309	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	55650	X	36364	-0-	-19286	-0-	386	1	35978	2	N	-0-					-0-
12	52390	X	37021	-0-	-15369	-0-	891	1	36130	2	N	-0-					-0-
01	42811	X	37004	-0-	-5807	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
02	37968	X	31066	-0-	-6902	-0-	464	1	30602	2	N	-0-					-0-
03	40610	X	34169	-0-	-6441	-0-	1445	1	32724	2	N	-0-					-0-
04	36360	X	30300	-0-	-6060	-0-	418	1	29882	2	N	-0-					-0-

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
11	55770	X	49634	-0-	-6136	-0-	527	1	49107	2	N	-0-					-0-
12	57629	X	50856	-0-	-6773	-0-	1225	1	49631	2	N	-0-					-0-
01	57629	X	49418	-0-	-8211	-0-	49418	2			N	-0-					-0-
02	51604	X	42319	-0-	-9285	-0-	632	1	41687	2	N	-0-					-0-
03	54033	X	45620	-0-	-8413	-0-	1930	1	43690	2	N	-0-					-0-
04	49620	X	41080	-0-	-8540	-0-	567	1	40513	2	N	-0-					-0-

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
11	78090	X	64583	-0-	-13507	-0-	2177	1	62406	2	N	-0-					-0-
12	77872	X	63234	-0-	-14638	-0-	3101	1	60133	2	N	-0-					-0-
01	75082	X	64213	-0-	-10869	-0-	9280	1	54933	2	N	-0-					-0-
02	64204	X	54936	-0-	-9268	-0-	7335	1	47601	2	N	-0-					-0-
03	68231	X	59764	-0-	-8467	-0-	6782	1	52982	2	N	-0-					-0-
04	64590	X	56743	-0-	-7847	-0-	7319	1	49424	2	N	-0-					-0-

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
11	149370	X	113181	-0-	-36189	-0-	113181	2			N	-0-					-0-
12	145142	X	107356	-0-	-37786	-0-	107356	2			N	-0-					-0-
01	144708	X	104929	-0-	-39779	-0-	104929	2			N	-0-					-0-
02	116928	X	73716	-0-	-43212	-0-	1141	1	72575	2	N	-0-					-0-
03	123972	X	123972	-0-	-0-	-0-	123972	2			N	-0-					-0-
04	134538	X	134538	-0-	-0-	-0-	918	1	133620	2	N	-0-					-0-

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
11	128730	X	97328	-0-	-31402	-0-	97328	2			N	-0-					-0-
12	123752	X	93672	-0-	-30080	-0-	93672	2			N	-0-					-0-
01	116963	X	90360	-0-	-26603	-0-	90360	2			N	-0-					-0-
02	99848	X	63739	-0-	-36109	-0-	987	1	62752	2	N	-0-					-0-
03	103943	X	97530	-0-	-6413	-0-	97530	2			N	-0-					-0-
04	97320	X	96780	-0-	-540	-0-	661	1	96119	2	N	-0-					-0-

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	-0-			-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	9	1	2082	2	N	-0-			-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	7	1	1161	2	N	-0-			-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	852	2	N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	5	1	213	2	N	-0-			-0-

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
11	780	N	589	-0-	-191	-0-	9	1	580	2	N	-0-			-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	14	1	876	2	N	-0-			-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	2	N	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	N	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-			-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	2	N	-0-			-0-

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
11	1470	N	453	-0-	-1017	-0-	15	1	438	2	N	-0-			-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1526	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	8	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	941	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	788	-0-	-731	-0-	12	1	776	2	N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	N	-0-			-0-

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
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	15	1	1499	2	N	-0-			-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	9	1	1523	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1028	-0-	-372	-0-	11	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	917	-0-	-553	-0-	15	1	902	2	N	-0-			-0-

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
11	31494	X	31494	-0-	-0-	-0-	14	1	31480	2	N	-0-			-0-
12	35941	X	35941	-0-	-0-	-0-	16	1	35925	2	N	-0-			-0-
01	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	15	1	35648	2	N	-0-			-0-
02	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	14	1	28601	2	N	-0-			-0-
03	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	15	1	26319	2	N	-0-			-0-
04	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	15	1	21688	2	N	-0-			-0-

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
11	2640	X	2345	-0-	-295	-0-	4	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	4	1	2558	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	4	1	2487	2	N	-0-			-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	4	1	2391	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	4	1	2390	2	N	-0-			-0-

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
11	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	15	1	4358	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	16	1	4055	2	N	-0-			-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	15	1	4700	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	14	1	3933	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	16	1	3935	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3541	-0-	-959	-0-	15	1	3526	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	810	N	693	-0-	-117	-0-	2	1	691	2	N	-0-			-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	3	1	1652	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	925	-0-	-1028	-0-	4	1	921	2	N	-0-			-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	2	1	1392	2	N	-0-			-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1363	2	N	-0-			-0-

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
11	2430	X	2011	-0-	-419	-0-	11	1	2000	2	N	-0-			-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	14	1	2485	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	14	1	2177	2	N	-0-			-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	15	1	2336	2	N	-0-			-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			-0-

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
11	2370	X	664	-0-	-1706	-0-	10	1	654	2	N	-0-			-0-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	11	1	2764	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1272	-0-	-1363	-0-	9	1	1263	2	N	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	12	1	1515	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2204	-0-	-493	-0-	15	1	2189	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	464	-0-	-766	-0-	12	1	452	2	N	-0-			-0-

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
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	-0-			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-			-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	N	-0-			-0-

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
11	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	4	1	1542	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	4	1	1645	2	N	-0-			-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	4	1	2005	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	3	1	1349	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	4	1	1616	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	4	1	1660	2	N	-0-			-0-

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
11	3030	X	1673	-0-	-1357	-0-	7	1	1666	2	N	-0-			22
12	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	7	1	2272	2	N	-0-			22
01	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	6	1	2102	2	N	-0-			22
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	2	N	-0-			22
03	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	7	1	2247	2	N	-0-			22
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	7	1	2309	2	N	-0-			22

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
11	3990	X	2865	-0-	-1125	-0-	14	1	2851	2	N	-0-			-0-
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	14	1	3041	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	13	1	3311	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	2570	-0-	-818	-0-	12	1	2558	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2530	-0-	-1221	-0-	14	1	2516	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2240	-0-	-970	-0-	13	1	2227	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	7	1	1129	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	977	-0-	-170	-0-	8	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	7	1	888	2	N	-0-			-0-
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	9	1	914	2	N	-0-			-0-
04	990	N	708	-0-	-282	-0-	9	1	699	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

11	2820	X	2586	-0-	-234	-0-	14	1	2572	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	16	1	2608	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	15	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	14	1	2383	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	16	1	2379	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2370	-0-	-210	-0-	15	1	2355	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

11	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	2	1	1703	2	N	-0-			-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	953	-0-	-969	-0-	2	1	951	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1033	-0-	-563	-0-	3	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	2	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

11	3210	X	1510	-0-	-1700	-0-	9	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	1299	-0-	-2018	-0-	4	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	5	1	3356	2	N	-0-			-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	6	1	2624	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	8	1	1520	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	1156	-0-	-2054	-0-	7	1	1149	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	15	1	8199	2	N	-0-			-0-
12	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	16	1	9295	2	N	-0-			-0-
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	15	1	7474	2	N	-0-			-0-
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	14	1	6554	2	N	-0-			-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	16	1	7240	2	N	-0-			-0-
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	15	1	6427	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

11	2280	X	2081	-0-	-199	-0-	8	1	2073	2	N	-0-			-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	9	1	2879	2	N	-0-			-0-
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	11	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	4	1	2559	2	N	-0-			-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	5	1	2775	2	N	-0-			-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	5	1	2702	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

11	2610	X	2511	-0-	-99	-0-	13	1	2498	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	16	1	2922	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2625	-0-	-878	-0-	14	1	2611	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	1840	-0-	-1324	-0-	14	1	1826	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	1953	-0-	-992	-0-	13	1	1940	2	N	-0-			-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	7	1	2583	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	7	1	2255	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	7	1	2420	2	N	-0-			-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	5	1	2505	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	6	1	2108	2	N	-0-			-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	2	N	-0-			-0-

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
11	2940	X	1572	-0-	-1368	-0-	7	1	1565	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	720	-0-	-2318	-0-	3	1	717	2	N	-0-			-0-
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	12	1	5259	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	1360	-0-	-2448	-0-	6	1	1354	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2808	-0-	-1408	-0-	4	1	2804	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	1623	-0-	-2457	-0-	3	1	1620	2	N	-0-			-0-

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
11	21450	X	11787	-0-	-9663	-0-	15	1	11772	2	N	-0-			-0-
12	19189	X	10942	-0-	-8247	-0-	15	1	10927	2	N	-0-			-0-
01	16988	X	9544	-0-	-7444	-0-	14	1	9530	2	N	-0-			-0-
02	13636	X	8198	-0-	-5438	-0-	12	1	8186	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	8255	-0-	-5230	-0-	14	1	8241	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	8085	-0-	-3705	-0-	15	1	8070	2	N	-0-			-0-

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
11	2940	X	2672	-0-	-268	-0-	27	1	2645	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	27	1	2651	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	19	1	2998	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2278	-0-	-606	-0-	22	1	2256	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2374	-0-	-819	-0-	26	1	2348	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	24	1	2877	2	N	-0-			-0-

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
11	2430	X	1778	-0-	-652	-0-	4	1	1774	2	N	-0-			-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	6	1	2858	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2592	-0-	-663	-0-	6	1	2586	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2176	-0-	-764	-0-	5	1	2171	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2693	-0-	-562	-0-	6	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1697	-0-	-1063	-0-	7	1	1690	2	N	-0-			-0-

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
11	2910	X	2293	-0-	-617	-0-	8	1	2285	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	5	1	2724	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	6	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2623	-0-	-65	-0-	5	1	2618	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	5	1	2783	2	N	-0-			-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	5	1	3008	2	N	-0-			-0-

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
11	4140	X	3756	-0-	-384	-0-	15	1	3741	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3713	-0-	-565	-0-	15	1	3698	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3694	-0-	-584	-0-	15	1	3679	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	685	-0-	-3179	-0-	3	1	682	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
04	51903	X	51903	-0-	-0-	-0-	10	1	51893	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	2910	X	2746	-0-	-164	-0-	6	1	2740	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2292	-0-	-1273	-0-	7	1	2285	2	N	-0-			-0-
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	10	1	3638	2	N	-0-			-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	8	1	3252	2	N	-0-			-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	7	1	3575	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	9	1	3392	2	N	-0-			-0-

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
11	4200	X	3866	-0-	-334	-0-	7	1	3859	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	5	1	3869	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	6	1	3863	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3434	-0-	-290	-0-	5	1	3429	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	6	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	6	1	3495	2	N	-0-			-0-

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
11	390	N	151	-0-	-239	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
12	837	N	173	-0-	-664	-0-	15	1	158	2	N	-0-			-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	8	1	293	2	N	-0-			-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	2	N	-0-			-0-
04	300	N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-

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
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	6	1	4716	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4160	-0-	-56	-0-	5	1	4155	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	5	1	4097	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4065	-0-	-247	-0-	5	1	4060	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	6	1	4039	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	2014	-0-	-2606	-0-	6	1	2008	2	N	-0-			-0-

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
11	3390	X	871	-0-	-2519	-0-	5	1	866	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	841	-0-	-2445	-0-	4	1	837	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	5	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	7	1	3868	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	1168	-0-	-1560	-0-	5	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	1179	-0-	-1911	-0-	5	1	1174	2	N	-0-			-0-

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
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	3	1	2359	2	N	-0-			-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	980	2	N	-0-			-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	5	1	3007	2	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-			-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	3	1	2208	2	N	-0-			-0-

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
11	2280	X	1605	-0-	-675	-0-	7	1	1598	2	N	-0-			-0-
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	7	1	2182	2	N	-0-			-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	7	1	2333	2	N	-0-			-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	8	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	10	1	2099	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1438	-0-	-812	-0-	10	1	1428	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	4620	X	4363	-0-	-257	-0-	5	1	4358	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4513	-0-	-261	-0-	5	1	4508	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	6	1	4635	2	N	-0-			-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	6	1	4351	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	6	1	4556	2	N	-0-			-0-
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	6	1	4536	2	N	-0-			-0-

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
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	15	1	5539	2	N	-0-			-0-
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	15	1	5695	2	N	-0-			-0-
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	16	1	5619	2	N	-0-			-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	14	1	4665	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	16	1	4679	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4832	-0-	-148	-0-	15	1	4817	2	N	-0-			-0-

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	2	N	-0-			-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	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
11	2010	X	1133	-0-	-877	-0-	5	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1299	-0-	-778	-0-	5	1	1294	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	3	1	1390	2	N	-0-			-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	4	1	1770	2	N	-0-			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	3	1	1412	2	N	-0-			-0-

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
11	3450	X	2979	-0-	-471	-0-	8	1	2971	2	N	-0-			-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	8	1	3533	2	N	-0-			-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	674	-0-	-2378	-0-	2	1	672	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
04	3420	X	1103	-0-	-2317	-0-	3	1	1100	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	2	N	-0-			-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	2	N	-0-			-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	4	1	1979	2	N	-0-			-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	683	-0-	-557	-0-	2	1	681	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	4	1	969	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2634	N	2461	-0-	-173	-0-	7	1	2454	2	N	-0-			-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	2	N	-0-			-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	2	N	-0-			-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	7	1	2328	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	11	1	2367	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2242	-0-	-248	-0-	13	1	2229	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2456	-0-	-364	-0-	3	1	2453	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	4	1	2598	2	N	-0-			-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	4	1	2704	2	N	-0-			-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	4	1	2445	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	7	1	2329	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2263	-0-	-347	-0-	6	1	2257	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		57	-0-	57	57	2	1	55	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	3	1	1507	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	314	-0-	-1019	-0-	1	1	313	2	N	-0-			-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	4	1	2500	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1072	-0-	-328	-0-	3	1	1069	2	N	-0-			-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	4	1	2188	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1416	-0-	-564	-0-	3	1	1413	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2376	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	460	-0-	-1679	-0-	1	1	459	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	2103	-0-	-36	-0-	4	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3125	-0-	325	325	8	1	3117	2	N	-0-			-0-
03	2815	N	2490	-0-	-325	-0-	13	1	2477	2	N	-0-			-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	12	1	2228	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4835	-0-	-445	-0-	15	1	4820	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	15	1	4926	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4589	-0-	-836	-0-	14	1	4575	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4397	-0-	-363	-0-	14	1	4383	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	15	1	4927	2	N	-0-			-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	15	1	4968	2	N	-0-			-0-

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
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	265	1	2512	2	N	-0-			-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	269	1	3940	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2102	-0-	-1711	-0-	157	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	263	1	3250	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	318	1	3230	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	299	1	3205	2	N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	83936	X	83936	-0-	-0-	-0-	15	1	83921	2	N	-0-			-0-
12	73930	X	73930	-0-	-0-	-0-	16	1	73914	2	N	-0-			-0-
01	63070	X	63070	-0-	-0-	-0-	15	1	63055	2	N	-0-			-0-
02	48555	X	48555	-0-	-0-	-0-	14	1	48541	2	N	-0-			-0-
03	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	15	1	45372	2	N	-0-			-0-
04	38966	X	38966	-0-	-0-	-0-	15	1	38951	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

11	3120	X	2266	-0-	-854	-0-	298	1	1968	2	N	-0-			-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	331	1	3860	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	337	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	303	1	2409	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	338	1	2965	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	298	1	3021	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

11	2910	X	2494	-0-	-416	-0-	11	1	2483	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	11	1	2479	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	11	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2399	-0-	-317	-0-	10	1	2389	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	9	1	1641	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	902	-0-	-1588	-0-	6	1	896	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

11	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	10	1	11802	2	N	-0-			-0-
12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	10	1	11878	2	N	-0-			-0-
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	10	1	11196	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	5492	-0-	-3468	-0-	6	1	5486	2	N	-0-			-0-
03	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	15	1	32697	2	N	-0-			-0-
04	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	15	1	24258	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

11	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	9	1	5464	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	11	1	5668	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5682	-0-	-115	-0-	11	1	5671	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3512	-0-	-1584	-0-	7	1	3505	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			-0-
04	5490	X	789	-0-	-4701	-0-	3	1	786	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

11	6030	X	5126	-0-	-904	-0-	12	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	13	1	5891	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	13	1	5345	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	891	-0-	-4065	-0-	2	1	889	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			-0-
04	5700	X	3724	-0-	-1976	-0-	5	1	3719	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	97168	X	97168	-0-	-0-	-0-	15	1	97153	2	N	-0-					-0-
12	90008	X	90008	-0-	-0-	-0-	16	1	89992	2	N	-0-					-0-
01	75009	X	75009	-0-	-0-	-0-	15	1	74994	2	N	-0-					-0-
02	56933	X	56933	-0-	-0-	-0-	14	1	56919	2	N	-0-					-0-
03	52816	X	52816	-0-	-0-	-0-	15	1	52801	2	N	-0-					-0-
04	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	15	1	42360	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

11	105866	X	105866	-0-	-0-	-0-	15	1	105851	2	N	-0-					-0-
12	98468	X	98468	-0-	-0-	-0-	16	1	98452	2	N	-0-					-0-
01	88740	X	88740	-0-	-0-	-0-	15	1	88725	2	N	-0-					-0-
02	72487	X	72487	-0-	-0-	-0-	14	1	72473	2	N	-0-					-0-
03	72938	X	72938	-0-	-0-	-0-	15	1	72923	2	N	-0-					-0-
04	63262	X	63262	-0-	-0-	-0-	15	1	63247	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

11	6420	X	5091	-0-	-1329	-0-	9	1	5082	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	7	1	4569	2	N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5	1	5527	2	N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4	1	6613	2	N	-0-					-0-
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	4	1	6549	2	N	-0-					-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4	1	6290	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	584	-0-	-935	-0-	2	1	582	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1082	-0-	-402	-0-	2	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	2	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

11	1920	N	755	-0-	-1165	-0-	8	1	747	2	N	-0-					-0-
12	806	N	676	-0-	-130	-0-	16	1	660	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	653	-0-	-1331	-0-	13	1	640	2	N	-0-					-0-
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3459	-0-	359	359	13	1	3446	2	N	-0-					-0-
04	1073	N	714	-0-	-359	-0-	12	1	702	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	3000	X	589	-0-	-2411	-0-	1	1	588	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	790	-0-	-2620	-0-	3	1	787	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	436	-0-	-2974	-0-	1	1	435	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	407	-0-	-2673	-0-	2	1	405	2	N	-0-			-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5	1	5584	2	N	-0-			-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	2	N	-0-			-0-

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
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	3	1	2604	2	N	-0-			-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2	1	2233	2	N	-0-			-0-
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	2	1	1733	2	N	-0-			-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2	1	2657	2	N	-0-			-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4	1	4275	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	348	-0-	-762	-0-	2	1	346	2	N	-0-			-0-

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
11	1590	N	978	-0-	-612	-0-	4	1	974	2	N	-0-			-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	2	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	924	N	366	-0-	-558	-0-	1	1	365	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	3	1	1000	2	N	-0-			-0-
04	990	N	416	-0-	-574	-0-	2	1	414	2	N	-0-			-0-

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
11	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	131	1	2261	2	N	-0-			-0-
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	194	1	2430	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	144	1	2229	2	N	-0-			-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	139	1	2328	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	147	1	2166	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	1986	-0-	-564	-0-	132	1	1854	2	N	-0-			-0-

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
11	6120	X	2239	-0-	-3881	-0-	4	1	2235	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	2115	-0-	-4209	-0-	3	1	2112	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	6122	-0-	-202	-0-	9	1	6113	2	N	-0-			-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	7	1	6280	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	2939	-0-	-2300	-0-	7	1	2932	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	1481	-0-	-4429	-0-	5	1	1476	2	N	-0-			-0-

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

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	8	1	4549	2	N	-0-			-0-
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	11	1	4682	2	N	-0-			-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	8	1	4653	2	N	-0-			-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	5	1	3393	2	N	-0-			-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	6	1	3145	2	N	-0-			-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	7	1	3196	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	749	-0-	-3241	-0-	3	1	746	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	346	-0-	-3777	-0-	1	1	345	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	1567	-0-	-2556	-0-	4	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	4	1	3427	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1253	-0-	-917	-0-	4	1	1249	2	N	-0-			-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	10	1	3767	2	N	-0-			-0-
12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	2309	-0-	-1876	-0-	6	1	2303	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	1395	-0-	-2385	-0-	5	1	1390	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	1328	-0-	-2857	-0-	6	1	1322	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	862	-0-	-2918	-0-	5	1	857	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	6998	-0-	-2692	-0-	8	1	6990	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	6359	-0-	-3654	-0-	5	1	6354	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	4393	-0-	-5620	-0-	7	1	4386	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	2658	-0-	-4622	-0-	1	1	2657	2	N	-0-			-0-
03	38411	X	38411	-0-	-0-	-0-	14	1	38397	2	N	-0-			-0-
04	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	15	1	26616	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	11	1	7320	2	N	-0-			-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	14	1	3609	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	5	1	1863	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	1924	-0-	-4908	-0-	3	1	1921	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	2032	-0-	-5532	-0-	2	1	2030	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	1922	-0-	-5398	-0-	2	1	1920	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	7	1	3861	2	N	-0-			-0-
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	7	1	4729	2	N	-0-			-0-
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	8	1	4987	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3457	-0-	-743	-0-	7	1	3450	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3937	-0-	-806	-0-	11	1	3926	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	3444	-0-	-1386	-0-	11	1	3433	2	N	-0-			-0-

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
11	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	8	1	3262	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	8	1	3083	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	7	1	3341	2	N	-0-			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	5	1	3458	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	5	1	2823	2	N	-0-			-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	7	1	3710	2	N	-0-			-0-

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
11	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	7	1	3274	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2417	-0-	-993	-0-	6	1	2411	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	6	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2078	-0-	-1086	-0-	5	1	2073	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	10	1	3040	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2526	-0-	-744	-0-	7	1	2519	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	2790	X	9	-0-	-2781	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	8	-0-	-2875	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	2883	X	9	-0-	-2874	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

11	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	15	1	26221	2	N	-0-			-0-
12	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	15	1	24443	2	N	-0-			-0-
01	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	15	1	24644	2	N	-0-			-0-
02	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	13	1	19626	2	N	-0-			-0-
03	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	14	1	17215	2	N	-0-			-0-
04	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14	1	14760	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

11	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	337	1	12969	2	N	-0-			-0-
12	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	360	1	13885	2	N	-0-			-0-
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	317	1	12733	2	N	-0-			-0-
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	293	1	11797	2	N	-0-			-0-
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	351	1	12418	2	N	-0-			-0-
04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	334	1	12594	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

11	9930	X	7712	-0-	-2218	-0-	9	1	7703	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	8047	-0-	-2214	-0-	9	1	8038	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	7861	-0-	-2400	-0-	9	1	7852	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7097	-0-	-379	-0-	8	1	7089	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6938	-0-	-1215	-0-	10	1	6928	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7148	-0-	-652	-0-	9	1	7139	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

11	12870	X	12865	-0-	-5	-0-	11	1	12854	2	N	-0-			-0-
12	15717	X	13842	-0-	-1875	-0-	10	1	13832	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	13414	-0-	-2303	-0-	10	1	13404	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	11760	-0-	-2436	-0-	8	1	11752	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	12769	-0-	-2018	-0-	10	1	12759	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	12354	-0-	-1056	-0-	9	1	12345	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

11	3030	X	2252	-0-	-778	-0-	4	1	2248	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	4	1	2040	2	N	-0-			-0-
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2	1	3107	2	N	-0-			-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3	1	3368	2	N	-0-			-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	3	1	2730	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	3	1	2602	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

11	10410	X	8197	-0-	-2213	-0-	258	1	7939	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	6137	-0-	-4620	-0-	191	1	5946	2	N	-0-			-0-
01	10757	X	7405	-0-	-3352	-0-	188	1	7217	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	6022	-0-	-2574	-0-	243	1	5779	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7130	-0-	-1333	-0-	198	1	6932	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7509	-0-	-681	-0-	219	1	7290	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	7034	-0-	-916	-0-	8	1	7026	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	5516	-0-	-2699	-0-	9	1	5507	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	9	1	6957	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	3686	-0-	-2866	-0-	12	1	3674	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	3507	-0-	-3747	-0-	11	1	3496	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	3583	-0-	-3437	-0-	11	1	3572	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	11	1	5582	2	N	-0-			-0-
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	11	1	7010	2	N	-0-			-0-
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	9	1	5535	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	9	1	5034	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5219	-0-	-1539	-0-	9	1	5210	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	4677	-0-	-1863	-0-	7	1	4670	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	12	1	11321	2	N	-0-			-0-
12	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	13	1	15096	2	N	-0-			-0-
01	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12	1	12926	2	N	-0-			-0-
02	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	12	1	10629	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	9831	-0-	-895	-0-	13	1	9818	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	7590	-0-	-2790	-0-	10	1	7580	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18900	X	16148	-0-	-2752	-0-	14	1	16134	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	17998	-0-	-2710	-0-	15	1	17983	2	N	-0-			-0-
01	20708	X	17507	-0-	-3201	-0-	14	1	17493	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	14167	-0-	-4537	-0-	12	1	14155	2	N	-0-			-0-
03	19468	X	14764	-0-	-4704	-0-	15	1	14749	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	13624	-0-	-3806	-0-	15	1	13609	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	8	1	5847	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	7	1	5289	2	N	-0-			-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	6	1	5941	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4771	-0-	-689	-0-	6	1	4765	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5807	-0-	-238	-0-	7	1	5800	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	7	1	5129	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	8	1	13747	2	N	-0-			-0-
12	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	9	1	14748	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	14735	-0-	-765	-0-	9	1	14726	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	11322	-0-	-2678	-0-	7	1	11315	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	10269	-0-	-5231	-0-	9	1	10260	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	10499	-0-	-3781	-0-	10	1	10489	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	7014	-0-	-2616	-0-	11	1	7003	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	8162	-0-	-270	-0-	13	1	8149	2	N	-0-			-0-
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10	1	10163	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	5931	-0-	-1713	-0-	11	1	5920	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6761	-0-	-1702	-0-	12	1	6749	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	7072	-0-	-2558	-0-	12	1	7060	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5138	-0-	-202	-0-	6	1	5132	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5251	-0-	-205	-0-	5	1	5246	2	N	-0-			-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	7	1	5450	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4805	-0-	-39	-0-	6	1	4799	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	7	1	5281	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	5018	-0-	-262	-0-	6	1	5012	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8805	-0-	-915	-0-	8	1	8797	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9051	-0-	-993	-0-	5	1	9046	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	9218	-0-	-826	-0-	5	1	9213	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8651	-0-	-29	-0-	6	1	8645	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8780	-0-	-830	-0-	7	1	8773	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8298	-0-	-612	-0-	7	1	8291	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9240	X	8086	-0-	-1154	-0-	7	1	8079	2	N	-0-			-0-
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	7	1	9505	2	N	-0-			-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	6	1	10134	2	N	-0-			-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	6	1	9187	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9386	-0-	-131	-0-	7	1	9379	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9409	-0-	-401	-0-	6	1	9403	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11011	-0-	-1379	-0-	10	1	11001	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12292	-0-	-108	-0-	10	1	12282	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	11894	-0-	-444	-0-	10	1	11884	2	N	-0-			-0-
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	9	1	11871	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11939	-0-	-368	-0-	10	1	11929	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	11450	-0-	-460	-0-	9	1	11441	2	N	-0-			-0-

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
11	8280	X	7820	-0-	-460	-0-	6	1	7814	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7982	-0-	-636	-0-	6	1	7976	2	N	-0-			-0-
01	8618	X	8080	-0-	-538	-0-	7	1	8073	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7113	-0-	-671	-0-	5	1	7108	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7069	-0-	-1022	-0-	6	1	7063	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	5720	-0-	-2110	-0-	10	1	5710	2	N	-0-			-0-

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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	2	N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-			-0-
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	1	1	188	2	N	-0-			-0-
02	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	1	1	185	2	N	-0-			-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	7860	X	7048	-0-	-812	-0-	5	1	7043	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	5378	-0-	-4759	-0-	5	1	5373	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	8243	-0-	-1894	-0-	7	1	8236	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7337	-0-	-1819	-0-	5	1	7332	2	N	-0-			-0-
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	6	1	9720	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7605	-0-	-375	-0-	6	1	7599	2	N	-0-			-0-

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
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	10	1	9880	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	10375	-0-	-661	-0-	8	1	10367	2	N	-0-			-0-
01	11625	X	8792	-0-	-2833	-0-	9	1	8783	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	8	1	10800	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	11040	-0-	-585	-0-	10	1	11030	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	6808	-0-	-3242	-0-	9	1	6799	2	N	-0-			-0-

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
11	8880	X	7766	-0-	-1114	-0-	12	1	7754	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8616	-0-	-560	-0-	12	1	8604	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7697	-0-	-1479	-0-	11	1	7686	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	5284	-0-	-2584	-0-	10	1	5274	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	4021	-0-	-4690	-0-	13	1	4008	2	N	-0-			-0-
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	11	1	8638	2	N	-0-			-0-

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
11	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	6	1	13309	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	10141	-0-	-2786	-0-	9	1	10132	2	N	-0-			-0-
01	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	6	1	15096	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	5	1	12791	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	13140	-0-	-624	-0-	6	1	13134	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	10207	-0-	-3113	-0-	7	1	10200	2	N	-0-			-0-

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
11	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	6	1	2872	2	N	-0-			-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	6	1	3275	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	6	1	2771	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2073	-0-	-839	-0-	5	1	2068	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	1780	-0-	-1506	-0-	9	1	1771	2	N	-0-			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	9	1	4665	2	N	-0-			-0-

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
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	8	1	7968	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8	1	8765	2	N	-0-			-0-
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9	1	9251	2	N	-0-			-0-
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	7	1	8168	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7504	-0-	-1269	-0-	8	1	7496	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7253	-0-	-1717	-0-	7	1	7246	2	N	-0-			-0-

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
11	9420	X	8637	-0-	-783	-0-	9	1	8628	2	N	-0-			-0-
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	10	1	9393	2	N	-0-			-0-
01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	10	1	9311	2	N	-0-			-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	6	1	9840	2	N	-0-			-0-
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	7	1	10183	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	9044	-0-	-46	-0-	7	1	9037	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
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-
04	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

11	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	9	1	7741	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	8060	-0-	-372	-0-	10	1	8050	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7655	-0-	-777	-0-	9	1	7646	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7043	-0-	-573	-0-	9	1	7034	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6700	-0-	-1360	-0-	10	1	6690	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6969	-0-	-831	-0-	9	1	6960	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

11	20010	X	17432	-0-	-2578	-0-	8	1	17424	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	18927	-0-	-820	-0-	8	1	18919	2	N	-0-					-0-
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-					-0-
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
04	18330	X	10793	-0-	-7537	-0-	8	1	10785	2	N	-0-					-0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

11	308910	X	207108	-0-	-101802	-0-	405	1	206703	2	N	-0-					-0-
12	295368	X	192391	-0-	-102977	-0-	408	1	191983	2	N	-0-					-0-
01	272707	X	173587	-0-	-99120	-0-	414	1	173173	2	N	-0-					-0-
02	224252	X	38261	-0-	-185991	-0-	93	1	38168	2	N	-0-					-0-
03	231632	X	215135	-0-	-16497	-0-	419	1	214716	2	N	-0-					-0-
04	226747	X	226747	-0-	-0-	-0-	402	1	226345	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

11	611400	X	397663	-0-	-213737	-0-	405	1	397258	2	N	-0-					-0-
12	576972	X	377863	-0-	-199109	-0-	418	1	377445	2	N	-0-					-0-
01	532146	X	340011	-0-	-192135	-0-	416	1	339595	2	N	-0-					-0-
02	442092	X	65903	-0-	-376189	-0-	87	1	65816	2	N	-0-					-0-
03	450213	X	310150	-0-	-140063	-0-	411	1	309739	2	N	-0-					-0-
04	397650	X	277747	-0-	-119903	-0-	388	1	277359	2	N	-0-					-0-

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483

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-
04	701010	X	172929	-0-	-528081	-0-	152	1	172777	2	N	-0-					-0-

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772

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-
04	701010	X	179667	-0-	-521343	-0-	138	1	179529	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
11	1533121	X	1533121	-0-	-0-	-0-	808	1	1532313	2	N	-0-					-0-
12	1528916	X	1528916	-0-	-0-	-0-	831	1	1528085	2	N	-0-					-0-
01	1446219	X	1446219	-0-	-0-	-0-	819	1	1445400	2	N	-0-					-0-
02	1269637	X	1269637	-0-	-0-	-0-	756	1	1268881	2	N	-0-					-0-
03	1331942	X	1331942	-0-	-0-	-0-	835	1	1331107	2	N	-0-					-0-
04	1218012	X	1218012	-0-	-0-	-0-	798	1	1217214	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

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-
04	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

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	DELQ PR		346949	-0-	346949	346949	199	1	346750	2	N	-0-					-0-
04	1200780	X	731990	-0-	-468790	-0-	381	1	731609	2	N	-0-					-0-

WALKER SU E-D ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324

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	DELQ PR		329328	-0-	329328	329328	201	1	329127	2	N	-0-					-0-
04	1229100	X	727898	-0-	-501202	-0-	386	1	727512	2	N	-0-					-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					3
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					3
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					3
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					3
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					27
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					27
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					27
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					27
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					200
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					200
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					200
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					200
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					200
04	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
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					19
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					19
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					19
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					19
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					19
04	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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					37
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					37
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					37
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					37
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			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
11	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	2			N	-0-					33
12	2635	X	58	-0-	-2577	-0-	58	2			N	-0-					33
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					33
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					33
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					33
04	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	1801	2			N	-0-					33

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					3
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					3
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					3
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					3
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1881	2	26	9	Y	24					36
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					36
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					36
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					36
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	682	2	18	9	Y	16					36
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					36
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					36
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					36
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2709	-0-	-287	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

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

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
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-
04	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					129
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11273	X	2200	-0-	-9073	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2032	-0-	-1316	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
11	5640	X	5103	-0-	-537	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4266	-0-	-410	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4493	-0-	-777	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2139	-0-	-248	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	979	-0-	-2245	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-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
11	111900	X	78047	-0-	-33853	-0-	78047	3			N	-0-					-0-
12	104594	X	76221	-0-	-28373	-0-	76221	3			N	-0-					-0-
01	98115	X	68922	-0-	-29193	-0-	68922	3			N	-0-					-0-
02	81788	X	58734	-0-	-23054	-0-	58734	3			N	-0-					-0-
03	82832	X	61620	-0-	-21212	-0-	61620	3			N	-0-					-0-
04	78060	X	NO RPT	-0-	-78060	-0-					N	NO RPT					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113790	X	78801	-0-	-34989	-0-	78801	3			N	-0-					-0-
12	107539	X	78171	-0-	-29368	-0-	78171	3			N	-0-					-0-
01	100347	X	71524	-0-	-28823	-0-	71524	3			N	-0-					-0-
02	86604	X	62599	-0-	-24005	-0-	62599	3			N	-0-					-0-
03	87389	X	65456	-0-	-21933	-0-	65456	3			N	-0-					-0-
04	78810	X	NO RPT	-0-	-78810	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162630	X	104566	-0-	-58064	-0-	104566	3			N	-0-					-0-
12	151900	X	96169	-0-	-55731	-0-	96169	3			N	-0-					-0-
01	139128	X	87280	-0-	-51848	-0-	87280	3			N	-0-					-0-
02	112980	X	74745	-0-	-38235	-0-	74745	3			N	-0-					-0-
03	114297	X	78750	-0-	-35547	-0-	78750	3			N	-0-					-0-
04	104580	X	NO RPT	-0-	-104580	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151860	X	97767	-0-	-54093	-0-	97767	3			N	-0-					-0-
12	141732	X	64505	-0-	-77227	-0-	64505	3			N	-0-					-0-
01	129735	X	87280	-0-	-42455	-0-	87280	3			N	-0-					-0-
02	105644	X	73107	-0-	-32537	-0-	73107	3			N	-0-					-0-
03	107942	X	73107	-0-	-34835	-0-	73107	3			N	-0-					-0-
04	97770	X	NO RPT	-0-	-97770	-0-					N	NO RPT					-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117750	X	70613	-0-	-47137	-0-	70613	3			N	-0-					-0-
12	109368	X	73567	-0-	-35801	-0-	73567	3			N	-0-					-0-
01	97061	X	84268	-0-	-12793	-0-	84268	3			N	-0-					-0-
02	80472	X	59606	-0-	-20866	-0-	59606	3			N	-0-					-0-
03	80910	X	61401	-0-	-19509	-0-	61401	3			N	-0-					-0-
04	81540	X	NO RPT	-0-	-81540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
11	126720	X	77369	-0-	-49351	-0-	77369	3			N	-0-					-0-
12	117676	X	100526	-0-	-17150	-0-	100526	3			N	-0-					-0-
01	104811	X	71675	-0-	-33136	-0-	71675	3			N	-0-					-0-
02	86604	X	63207	-0-	-23397	-0-	63207	3			N	-0-					-0-
03	87203	X	65016	-0-	-22187	-0-	65016	3			N	-0-					-0-
04	97290	X	NO RPT	-0-	-97290	-0-					N	NO RPT					-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
11	236040	X	138384	-0-	-97656	-0-	138384	3			N	-0-					-0-
12	352514	X	352514	-0-	-0-	-0-	352514	3			N	-0-					-0-
01	196199	X	88331	-0-	-107868	-0-	88331	3			N	-0-					-0-
02	159012	X	100360	-0-	-58652	-0-	100360	3			N	-0-					-0-
03	158503	X	99871	-0-	-58632	-0-	99871	3			N	-0-					-0-
04	341130	X	NO RPT	-0-	-341130	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182280	X	105835	-0-	-76445	-0-	105835	3			N	-0-					-0-
12	167772	X	131154	-0-	-36618	-0-	131154	3			N	-0-					-0-
01	151280	X	74720	-0-	-76560	-0-	74720	3			N	-0-					-0-
02	121604	X	75910	-0-	-45694	-0-	75910	3			N	-0-					-0-
03	120683	X	77204	-0-	-43479	-0-	77204	3			N	-0-					-0-
04	126930	X	NO RPT	-0-	-126930	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548820	X	370133	-0-	-178687	-0-	370133	3			N	-0-					-0-
12	529976	X	284651	-0-	-245325	-0-	284651	3			N	-0-					-0-
01	496899	X	119945	-0-	-376954	-0-	119945	3			N	-0-					-0-
02	403032	X	258650	-0-	-144382	-0-	258650	3			N	-0-					-0-
03	418190	X	264238	-0-	-153952	-0-	264238	3			N	-0-					-0-
04	370140	X	NO RPT	-0-	-370140	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435150	X	294691	-0-	-140459	-0-	294691	3			N	-0-					-0-
12	411711	X	284651	-0-	-127060	-0-	284651	3			N	-0-					-0-
01	385113	X	260209	-0-	-124904	-0-	260209	3			N	-0-					-0-
02	318444	X	201827	-0-	-116617	-0-	201827	3			N	-0-					-0-
03	327670	X	207912	-0-	-119758	-0-	207912	3			N	-0-					-0-
04	294690	X	NO RPT	-0-	-294690	-0-					N	NO RPT					-0-

KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645120	X	469439	-0-	-175681	-0-	469439	3			N	-0-					-0-
12	620000	X	444030	-0-	-175970	-0-	444030	3			N	-0-					-0-
01	586923	X	396069	-0-	-190854	-0-	396069	3			N	-0-					-0-
02	503356	X	320345	-0-	-183011	-0-	320345	3			N	-0-					-0-
03	521017	X	334706	-0-	-186311	-0-	334706	3			N	-0-					-0-
04	469440	X	NO RPT	-0-	-469440	-0-					N	NO RPT					-0-

KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605070	X	414677	-0-	-190393	-0-	414677	3			N	-0-					-0-
12	547057	X	388451	-0-	-158606	-0-	388451	3			N	-0-					-0-
01	518537	X	351603	-0-	-166934	-0-	351603	3			N	-0-					-0-
02	445368	X	283129	-0-	-162239	-0-	283129	3			N	-0-					-0-
03	463233	X	290079	-0-	-173154	-0-	290079	3			N	-0-					-0-
04	414690	X	NO RPT	-0-	-414690	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
ST. ANDREWS 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		309144	-0-	309144	309144		309144	3			N	-0-					-0-
12	1237045	X	927901	-0-	-309144	-0-		927901	3			N	-0-					-0-
01	994576	X	994576	-0-	-0-	-0-		994576	3			N	-0-					-0-
02	853453	X	853453	-0-	-0-	-0-		853453	3			N	-0-					-0-
03	935394	X	923794	-0-	-11600	-0-		923794	3			N	-0-					-0-
04	905220	X	NO RPT	-0-	-905220	-0-						N	NO RPT					-0-

ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		267847	-0-	267847	267847		267847	3			N	-0-					-0-
12	1043289	X	775442	-0-	-267847	-0-		775442	3			N	-0-					-0-
01	800544	X	797924	-0-	-2620	-0-		797924	3			N	-0-					-0-
02	723072	X	670778	-0-	-52294	-0-		670778	3			N	-0-					-0-
03	800544	X	700215	-0-	-100329	-0-		700215	3			N	-0-					-0-
04	774720	X	NO RPT	-0-	-774720	-0-						N	NO RPT					-0-

KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		448721	-0-	448721	448721		448721	3			N	-0-					-0-
01	0		744235	-0-	744235	1192956		744235	3			N	-0-					-0-
02	1809122	X	616166	-0-	-1192956	-0-		616166	3			N	-0-					-0-
03	755997	X	592867	-0-	-163130	-0-		592867	3			N	-0-					-0-
04	731610	X	NO RPT	-0-	-731610	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-		10	1	921	2	Y	-0-					62
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-		10	1	1115	2	Y	-0-					62
01	1209	N	843	-0-	-366	-0-		10	1	833	2	Y	-0-					62
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-		10	1	950	2	Y	-0-					62
*03	1023	N	974	-0-	-49	-0-		10	1	964	2	Y	-0-					62
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-		11	1	950	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13325	-0-	-745	-0-		650	1	12633	2	Y	38	35	1	3	8	5
								42	9									
12	14539	X	13358	-0-	-1181	-0-		699	1	12612	2	Y	43	42	1	1	8	5
								47	9									
01	14539	X	13714	-0-	-825	-0-		710	1	12952	2	Y	47	46	1			6
								52	9									
02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-		647	1	11525	2	Y	72	69	1	1	8	8
								79	9									
03	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-		658	1	12539	2	Y	82	79	1	1	8	10
								90	9									
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-		638	1	12081	2	Y	66	65	1	1	8	10
								73	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. 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
11	17760	X	16419	-0-		-1341	-0-		803	1	15583	2	Y	30	27	1	3	8	4
									33	9									
12	18352	X	16331	-0-		-2021	-0-		855	1	15437	2	Y	35	33	1	2	8	4
									39	9									
01	16796	X	16796	-0-		-0-	-0-		871	1	15890	2	Y	32	32	1			4
									35	9									
02	15044	X	15044	-0-		-0-	-0-		798	1	14212	2	Y	31	31	1	1	8	3
									34	9									
03	16176	X	16176	-0-		-0-	-0-		804	1	15333	2	Y	35	33	1	1	8	4
									39	9									
04	15243	X	15243	-0-		-0-	-0-		763	1	14449	2	Y	28	27	1	1	8	4
									31	9									

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. 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
11	111229	X	26171	-0-		-85058	-0-		7	1	26077	2	Y	79	95	1	2	8	11
									87	9									
12	24110	X	24110	-0-		-0-	-0-		6	1	24040	2	Y	58	57	1	1	8	11
									64	9									
01	24223	X	24223	-0-		-0-	-0-		7	1	24157	2	Y	54	56	1	1	8	8
									59	9									
02	21893	X	21893	-0-		-0-	-0-		7	1	21820	2	Y	60	55	1	1	8	12
									66	9									
03	24211	X	24033	-0-		-178	-0-		8	1	23972	2	Y	48	50	1			10
									53	9									
04	23430	X	22795	-0-		-635	-0-		8	1	22730	2	Y	52	47	1			15
									57	9									

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. 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
11	132982	X	31513	-0-		-101469	-0-		8	1	31355	2	Y	136	166	1	1	8	20
									150	9									
12	29490	X	29490	-0-		-0-	-0-		7	1	29183	2	Y	273	241	1	1	8	51
									300	9									
01	29364	X	29364	-0-		-0-	-0-		9	1	29071	2	Y	258	270	1	1	8	38
									284	9									
02	26880	X	26880	-0-		-0-	-0-		8	1	26557	2	Y	286	266	1	1	8	57
									315	9									
03	30232	X	30232	-0-		-0-	-0-		9	1	29961	2	Y	238	245	1			50
									262	9									
04	28853	X	28853	-0-		-0-	-0-		9	1	28555	2	Y	263	236	1			77
									289	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

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
11	143254	X	33591	-0-		-109663	-0-		9	1	33474	2	Y	98	118	1	2	8	14
									108	9									
12	35091	X	35091	-0-		-0-	-0-		9	1	34985	2	Y	88	85	1	1	8	16
									97	9									
01	36549	X	34968	-0-		-1581	-0-		11	1	34865	2	Y	84	87	1	1	8	12
									92	9									
02	32648	X	31760	-0-		-888	-0-		9	1	31650	2	Y	92	85	1	1	8	18
									101	9									
03	35309	X	34764	-0-		-545	-0-		10	1	34671	2	Y	75	77	1	1	8	15
									83	9									
04	33960	X	32980	-0-		-980	-0-		10	1	32880	2	Y	82	73	1			24
									90	9									

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
11	193580	X	46099	-0-	-147481	-0-	12 246	1 9	45841	2	Y	224	272	1	2	8	32
12	45909	X	45909	-0-	-0-	-0-	12 132	1 9	45765	2	Y	120	129	1	1	8	22
01	48360	X	46586	-0-	-1774	-0-	13 128	1 9	46445	2	Y	116	120	1	1	8	17
02	43680	X	41957	-0-	-1723	-0-	12 139	1 9	41806	2	Y	126	117	1	1	8	25
03	47926	X	45947	-0-	-1979	-0-	13 112	1 9	45822	2	Y	102	105	1	1	8	21
04	46110	X	43812	-0-	-2298	-0-	14 123	1 9	43675	2	Y	112	100	1			33

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43759	-0-	43759	43759	12 143	1 9	43604	2	Y	130	105	1	1	8	24
01	96781	X	53022	-0-	-43759	-0-	16 164	1 9	52842	2	Y	149	150	1	1	8	22
02	45915	X	45915	-0-	-0-	-0-	13 174	1 9	45728	2	Y	158	146	1	3	8	31
03	50201	X	50201	-0-	-0-	-0-	15 140	1 9	50046	2	Y	127	131	1	1	8	26
04	50040	X	46186	-0-	-3854	-0-	15 149	1 9	46022	2	Y	135	121	1	1	8	39

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
11	69180	X	68496	-0-	-684	-0-	19 300	1 9	68177	2	Y	273	334	1	3	8	39
12	71486	X	57611	-0-	-13875	-0-	15 190	1 9	57406	2	Y	173	177	1	3	8	32
01	51101	X	51101	-0-	-0-	-0-	15 157	1 9	50929	2	Y	143	152	1	2	8	21
02	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	13 174	1 9	45749	2	Y	158	145	1	3	8	31
03	50011	X	50011	-0-	-0-	-0-	15 139	1 9	49857	2	Y	126	130	1	1	8	26
04	46989	X	46989	-0-	-0-	-0-	15 151	1 9	46823	2	Y	137	122	1	1	8	40

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
11	59160	X	56245	-0-	-2915	-0-	15 204	1 9	56026	2	Y	185	225	1	3	8	26
12	61132	X	49847	-0-	-11285	-0-	13 255	1 9	49579	2	Y	232	212	1	3	8	43
01	47819	X	47819	-0-	-0-	-0-	14 229	1 9	47576	2	Y	208	219	1	1	8	31
02	43067	X	43067	-0-	-0-	-0-	12 251	1 9	42804	2	Y	228	211	1	3	8	45
03	47352	X	47352	-0-	-0-	-0-	14 205	1 9	47133	2	Y	186	191	1	1	8	39
04	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	14 222	1 9	44479	2	Y	202	181	1	1	8	59

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74340	X	63825	-0-	-10515	-0-	63816	2	9	9	Y	8	2	8			23
12	75578	X	61548	-0-	-14030	-0-	61540	2	8	9	Y	7	11	1	1	8	18
01	75516	X	60106	-0-	-15410	-0-	1	1	60097	2	Y	7	9	1	3	8	13
							8	9									
02	55190	X	55190	-0-	-0-	-0-	55180	2	10	9	Y	9	8	1	4	8	10
03	60977	X	60724	-0-	-253	-0-	1	1	60716	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	59010	X	56698	-0-	-2312	-0-	1	1	56690	2	Y	6					14
							7	9									

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74670	X	72930	-0-	-1740	-0-	1	1	72922	2	Y	6	2	8			18
							7	9									
12	77159	X	69494	-0-	-7665	-0-	1	1	69487	2	Y	5	8	1	1	8	14
							6	9									
01	77159	X	68621	-0-	-8538	-0-	1	1	68614	2	Y	5	7	1	2	8	10
							6	9									
02	61998	X	61998	-0-	-0-	-0-	1	1	61989	2	Y	7	6	1	3	8	8
							8	9									
03	68634	X	67827	-0-	-807	-0-	1	1	67822	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
04	66420	X	64755	-0-	-1665	-0-	1	1	64750	2	Y	4					10
							4	9									

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69750	X	60821	-0-	-8929	-0-	60812	2	9	9	Y	8	2	8			25
12	72075	X	60320	-0-	-11755	-0-	60311	2	9	9	Y	8	12	1	2	8	19
01	72075	X	60153	-0-	-11922	-0-	1	1	60144	2	Y	7	9	1	4	8	13
							8	9									
02	54181	X	54181	-0-	-0-	-0-	54171	2	10	9	Y	9	8	1	5	8	9
03	59737	X	59657	-0-	-80	-0-	1	1	59649	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	57810	X	57609	-0-	-201	-0-	1	1	57600	2	Y	7	1	8			13
							8	9									

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73830	X	64513	-0-	-9317	-0-	742	1	63771	2	Y	-0-					-0-
12	73966	X	64558	-0-	-9408	-0-	765	1	63793	2	Y	-0-					-0-
01	73191	X	62883	-0-	-10308	-0-	765	1	62118	2	Y	-0-					-0-
02	57064	X	54241	-0-	-2823	-0-	680	1	53561	2	Y	-0-					-0-
03	63178	X	59472	-0-	-3706	-0-	735	1	58737	2	Y	-0-					-0-
04	61140	X	54718	-0-	-6422	-0-	54718	2			Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101820	X	90963	-0-	-10857	-0-	1047	1	89916	2	Y	-0-					-0-
12	103571	X	91657	-0-	-11914	-0-	1086	1	90571	2	Y	-0-					-0-
01	100905	X	89347	-0-	-11558	-0-	1086	1	88261	2	Y	-0-					-0-
02	81340	X	78642	-0-	-2698	-0-	986	1	77656	2	Y	-0-					-0-
03	90055	X	85362	-0-	-4693	-0-	1054	1	84308	2	Y	-0-					-0-
04	87150	X	79409	-0-	-7741	-0-	79409	2			Y	-0-					-0-

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
11	185520	X	154461	-0-	-31059	-0-	1113	1	153348	2	Y	-0-			-0-
12	180978	X	153231	-0-	-27747	-0-	11	1	153220	2	Y	-0-			-0-
01	178653	X	149079	-0-	-29574	-0-	1160	1	147919	2	Y	-0-			-0-
02	156884	X	134152	-0-	-22732	-0-	10	1	134142	2	Y	-0-			-0-
03	166346	X	139304	-0-	-27042	-0-	1176	1	138128	2	Y	-0-			-0-
04	154470	X	130737	-0-	-23733	-0-	11	1	130726	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

11	78000	X	63944	-0-	-14056	-0-	274	1	63670	2	Y	-0-			-0-
12	77965	X	66947	-0-	-11018	-0-	298	1	66649	2	Y	-0-			-0-
01	77965	X	71225	-0-	-6740	-0-	308	1	70917	2	Y	-0-			-0-
02	61689	X	61689	-0-	-0-	-0-	3	1	61686	2	Y	-0-			-0-
03	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-	312	1	66963	2	Y	-0-			-0-
04	62575	X	62575	-0-	-0-	-0-	301	1	62274	2	Y	-0-			-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

11	117930	X	104858	-0-	-13072	-0-	756	1	104102	2	Y	-0-			-0-
12	120745	X	101785	-0-	-18960	-0-	8	1	101777	2	Y	-0-			-0-
01	120745	X	99053	-0-	-21692	-0-	771	1	98282	2	Y	-0-			-0-
02	107016	X	83587	-0-	-23429	-0-	7	1	83580	2	Y	-0-			-0-
03	108345	X	89629	-0-	-18716	-0-	756	1	88873	2	Y	-0-			-0-
04	104850	X	83676	-0-	-21174	-0-	7	1	83669	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

11	141420	X	121485	-0-	-19935	-0-	520	1	120965	2	Y	-0-			-0-
12	142197	X	122201	-0-	-19996	-0-	543	1	121658	2	Y	-0-			-0-
01	137981	X	118747	-0-	-19234	-0-	514	1	118233	2	Y	-0-			-0-
02	120456	X	104353	-0-	-16103	-0-	5	1	104348	2	Y	-0-			-0-
03	129704	X	112575	-0-	-17129	-0-	522	1	112053	2	Y	-0-			-0-
04	121500	X	105972	-0-	-15528	-0-	509	1	105463	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

11	123090	X	103137	-0-	-19953	-0-	442	1	102695	2	Y	-0-			-0-
12	121148	X	101685	-0-	-19463	-0-	452	1	101233	2	Y	-0-			-0-
01	118916	X	97398	-0-	-21518	-0-	422	1	96976	2	Y	-0-			-0-
02	101976	X	84115	-0-	-17861	-0-	4	1	84111	2	Y	-0-			-0-
03	106733	X	92333	-0-	-14400	-0-	428	1	91905	2	Y	-0-			-0-
04	103140	X	85618	-0-	-17522	-0-	412	1	85206	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

11	58950	X	58950	-0-	-0-	-0-	253	1	58697	2	Y	-0-			-0-
12	53226	X	53226	-0-	-0-	-0-	237	1	52989	2	Y	-0-			-0-
01	72344	X	72344	-0-	-0-	-0-	313	1	72031	2	Y	-0-			-0-
02	60284	X	59631	-0-	-653	-0-	3	1	59628	2	Y	-0-			-0-
03	66185	X	63663	-0-	-2522	-0-	295	1	63368	2	Y	-0-			-0-
04	70020	X	58838	-0-	-11182	-0-	283	1	58555	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

11	108270	X	88791	-0-	-19479	-0-	380	1	88411	2	Y	-0-			-0-
12	108252	X	90695	-0-	-17557	-0-	403	1	90292	2	Y	-0-			-0-
01	103664	X	86583	-0-	-17081	-0-	375	1	86208	2	Y	-0-			-0-
02	87920	X	75663	-0-	-12257	-0-	3	1	75660	2	Y	-0-			-0-
03	96503	X	80780	-0-	-15723	-0-	375	1	80405	2	Y	-0-			-0-
04	88800	X	75769	-0-	-13031	-0-	364	1	75405	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158850	X	152206	-0-	-6644	-0-	3	1	152181	2	Y	20	11	8			28
							22	9									
12	164145	X	111751	-0-	-52394	-0-	3	1	111735	2	Y	12	13	1	7	8	20
							13	9									
01	164145	X	98216	-0-	-65929	-0-	1	1	98197	2	Y	16	10	1	12	8	14
							18	9									
02	107408	X	82693	-0-	-24715	-0-	1	1	82672	2	Y	18	8	1	15	8	9
							20	9									
03	118916	X	85376	-0-	-33540	-0-	1	1	85368	2	Y	6	8	1	1	8	6
							7	9									
04	115080	X	78487	-0-	-36593	-0-	1	1	78479	2	Y	6	2	8			10
							7	9									

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177750	X	145021	-0-	-32729	-0-	3	1	145006	2	Y	11	5	8			24
							12	9									
12	175615	X	132641	-0-	-42974	-0-	3	1	132627	2	Y	10	11	1	4	8	19
							11	9									
01	175615	X	119070	-0-	-56545	-0-	2	1	119057	2	Y	10	9	1	7	8	13
							11	9									
02	155484	X	102394	-0-	-53090	-0-	1	1	102379	2	Y	13	8	1	9	8	9
							14	9									
03	168950	X	106921	-0-	-62029	-0-	1	1	106913	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	145020	X	97197	-0-	-47823	-0-	1	1	97190	2	Y	5	1	8			11
							6	9									

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185040	X	158666	-0-	-26374	-0-	3	1	158643	2	Y	18	8	8			33
							20	9									
12	191208	X	139681	-0-	-51527	-0-	3	1	139663	2	Y	14	15	1	6	8	26
							15	9									
01	191208	X	126995	-0-	-64213	-0-	2	1	126974	2	Y	17	13	1	11	8	19
							19	9									
02	129696	X	108257	-0-	-21439	-0-	1	1	108236	2	Y	18	11	1	13	8	13
							20	9									
03	143592	X	115157	-0-	-28435	-0-	1	1	115147	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
04	138960	X	105990	-0-	-32970	-0-	1	1	105980	2	Y	8	1	8			17
							9	9									

WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168540	X	135490	-0-	-33050	-0-	3	1	135475	2	Y	11	3	8			30
							12	9									
12	164982	X	130187	-0-	-34795	-0-	3	1	130170	2	Y	13	14	1	3	8	26
							14	9									
01	164982	X	119712	-0-	-45270	-0-	2	1	119697	2	Y	12	13	1	5	8	20
							13	9									
02	147700	X	102978	-0-	-44722	-0-	1	1	102963	2	Y	13	12	1	6	8	15
							14	9									
03	156953	X	107443	-0-	-49510	-0-	1	1	107432	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
04	135480	X	98037	-0-	-37443	-0-	1	1	98027	2	Y	8	1	8			19
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112950	X	95407	-0-	-17543	-0-	3	1	95404	2	N	-0-					-0-
12	116715	X	95017	-0-	-21698	-0-	3	1	95014	2	N	-0-					-0-
01	114080	X	91458	-0-	-22622	-0-	91458	2			N	-0-					-0-
02	98588	X	80320	-0-	-18268	-0-	3	1	80317	2	N	-0-					-0-
03	104780	X	84675	-0-	-20105	-0-	3	1	84672	2	N	-0-					-0-
04	95400	X	78198	-0-	-17202	-0-	3	1	78195	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96180	X	80469	-0-	-15711	-0-	3	1	80466	2	N	-0-					-0-
12	99386	X	80325	-0-	-19061	-0-	3	1	80322	2	N	-0-					-0-
01	80228	X	77472	-0-	-2756	-0-	77472	2			N	-0-					-0-
02	72464	X	67932	-0-	-4532	-0-	2	1	67930	2	N	-0-					-0-
03	80228	X	70942	-0-	-9286	-0-	3	1	70939	2	N	-0-					-0-
04	77640	X	66454	-0-	-11186	-0-	3	1	66451	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128040	X	106680	-0-	-21360	-0-	3	1	106677	2	N	-0-					-0-
12	132308	X	104971	-0-	-27337	-0-	4	1	104967	2	N	-0-					-0-
01	104036	X	100793	-0-	-3243	-0-	100793	2			N	-0-					-0-
02	93968	X	88222	-0-	-5746	-0-	3	1	88219	2	N	-0-					-0-
03	104036	X	93328	-0-	-10708	-0-	4	1	93324	2	N	-0-					-0-
04	100680	X	85276	-0-	-15404	-0-	3	1	85273	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114900	X	96252	-0-	-18648	-0-	3	1	96249	2	N	-0-					-0-
12	118730	X	93699	-0-	-25031	-0-	3	1	93696	2	N	-0-					-0-
01	116343	X	90385	-0-	-25958	-0-	90385	2			N	-0-					-0-
02	99904	X	79204	-0-	-20700	-0-	3	1	79201	2	N	-0-					-0-
03	105462	X	82888	-0-	-22574	-0-	3	1	82885	2	N	-0-					-0-
04	96240	X	74964	-0-	-21276	-0-	3	1	74961	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97860	X	69951	-0-	-27909	-0-	1 7	1 9	69943	2	Y	6	1	8			19
12	94798	X	83089	-0-	-11709	-0-	1 8	1 9	83080	2	Y	7	9	1	1	8	16
01	92504	X	82917	-0-	-9587	-0-	1 9	1 9	82907	2	Y	8	8	1	3	8	13
02	76608	X	72285	-0-	-4323	-0-	1 10	1 9	72274	2	Y	9	8	1	4	8	10
03	83080	X	78342	-0-	-4738	-0-	1 7	1 9	78334	2	Y	6	8	1			8
04	80400	X	73222	-0-	-7178	-0-	1 7	1 9	73214	2	Y	6					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	116040	X	86424	-0-	-29616	-0-	1	1	86416	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
12	118885	X	95423	-0-	-23462	-0-	1	1	95413	2	Y	8	10	1	1	8	18
							9	9									
01	115134	X	94014	-0-	-21120	-0-	1	1	94005	2	Y	7	9	1	2	8	14
							8	9									
02	85036	X	81921	-0-	-3115	-0-	1	1	81910	2	Y	9	9	1	3	8	11
							10	9									
03	94147	X	88235	-0-	-5912	-0-	1	1	88226	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
04	91110	X	81672	-0-	-9438	-0-	1	1	81663	2	Y	7					16
							8	9									

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

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
11	99990	X	72493	-0-	-27497	-0-	1	1	72482	2	Y	9	2	8			25
							10	9									
12	98828	X	85329	-0-	-13499	-0-	1	1	85311	2	Y	15	11	1	2	8	27
							17	9									
01	96131	X	84824	-0-	-11307	-0-	1	1	84810	2	Y	12	13	1	3	8	23
							13	9									
02	74060	X	74060	-0-	-0-	-0-	1	1	74042	2	Y	15	14	1	4	8	20
							17	9									
03	81499	X	80004	-0-	-1495	-0-	1	1	79988	2	Y	14	16	1			18
							15	9									
04	78870	X	73904	-0-	-4966	-0-	1	1	73890	2	Y	12					30
							13	9									

PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 22246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	457830	X	343003	-0-	-114827	-0-	93	1	341907	2	Y	912	747	1	38	8	127
							1003	9									
12	443765	X	372747	-0-	-71018	-0-	101	1	371835	2	Y	737	705	1	25	8	134
							811	9									
01	329910	X	329910	-0-	-0-	-0-	97	1	329141	2	Y	611	640	1	17	8	88
							672	9									
02	262155	X	262155	-0-	-0-	-0-	75	1	261424	2	Y	596	547	1	23	8	114
							656	9									
03	360127	X	271291	-0-	-88836	-0-	81	1	270707	2	Y	457	463	1	16	8	92
							503	9									
04	348510	X	239817	-0-	-108693	-0-	77	1	239239	2	Y	455	410	1	5	8	132
							501	9									

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892

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
11	268663	X	268663	-0-	-0-	-0-	6	1	268616	2	Y	37	21	8			16
							41	9									
12	266329	X	266329	-0-	-0-	-0-	6	1	266284	2	Y	35	7	1	18	8	26
							39	9									
01	240713	X	240713	-0-	-0-	-0-	4	1	240696	2	Y	12	13	1			25
							13	9									
02	202680	X	202680	-0-	-0-	-0-	6	1	202661	2	Y	12	15	1			22
							13	9									
03	265639	X	210641	-0-	-54998	-0-	6	1	210618	2	Y	15	17	1			20
							17	9									
04	257070	X	190671	-0-	-66399	-0-	6	1	190651	2	Y	13					33
							14	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434910	X	349319	-0-	-85591	-0-	10	1	349273	2	Y	33	18	8			15
							36	9									
12	449407	X	340059	-0-	-109348	-0-	10	1	340016	2	Y	30	7	1	14	8	24
							33	9									
01	315159	X	315159	-0-	-0-	-0-	5	1	315142	2	Y	11	12	1			23
							12	9									
02	326032	X	264161	-0-	-61871	-0-	7	1	264141	2	Y	12	14	1			21
							13	9									
03	360964	X	271046	-0-	-89918	-0-	8	1	271024	2	Y	13	16	1			18
							14	9									
04	349320	X	243576	-0-	-105744	-0-	8	1	243555	2	Y	12					30
							13	9									

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419700	X	366364	-0-	-53336	-0-	10	1	366306	2	Y	44	19	8			25
							48	9									
12	433690	X	364425	-0-	-69265	-0-	10	1	364368	2	Y	43	11	1	16	8	41
							47	9									
01	325699	X	325699	-0-	-0-	-0-	5	1	325675	2	Y	17	20	1			38
							19	9									
02	307916	X	281216	-0-	-26700	-0-	8	1	281186	2	Y	20	23	1			35
							22	9									
03	340907	X	289835	-0-	-51072	-0-	8	1	289802	2	Y	23	27	1			31
							25	9									
04	329910	X	263667	-0-	-66243	-0-	8	1	263636	2	Y	21					52
							23	9									

WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724350	X	473532	-0-	-250818	-0-	11	1	473484	2	Y	34	11	8			66
							37	9									
12	748495	X	457863	-0-	-290632	-0-	12	1	457815	2	Y	33	30	1	9	8	60
							36	9									
01	646319	X	428658	-0-	-217661	-0-	8	1	428618	2	Y	29	30	1	12	8	47
							32	9									
02	467768	X	364090	-0-	-103678	-0-	9	1	364044	2	Y	34	29	1	15	8	37
							37	9									
03	517886	X	377151	-0-	-140735	-0-	10	1	377116	2	Y	23	30	1	1	8	29
							25	9									
04	473520	X	342707	-0-	-130813	-0-	10	1	342674	2	Y	21	2	8			48
							23	9									

PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429270	X	340690	-0-	-88580	-0-	93	1	339523	2	Y	976	794	1	47	8	135
							1074	9									
12	443579	X	364685	-0-	-78894	-0-	97	1	363734	2	Y	776	740	1	31	8	140
							854	9									
01	321384	X	321384	-0-	-0-	-0-	95	1	320584	2	Y	641	668	1	21	8	92
							705	9									
02	263683	X	263683	-0-	-0-	-0-	75	1	262897	2	Y	646	586	1	29	8	123
							711	9									
03	356376	X	265470	-0-	-90906	-0-	78	1	264863	2	Y	481	488	1	19	8	97
							529	9									
04	344880	X	238104	-0-	-106776	-0-	76	1	237496	2	Y	484	435	1	6	8	140
							532	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498870	X	395280	-0-	-103590	-0-	108 1217	1 9	393955	2	Y	1106	913	1	38	8	155
12	474145	X	393349	-0-	-80796	-0-	106 901	1 9	392342	2	Y	819	802	1	23	8	149
01	359559	X	359559	-0-	-0-	-0-	106 773	1 9	358680	2	Y	703	734	1	16	8	102
02	291334	X	291334	-0-	-0-	-0-	83 767	1 9	290484	2	Y	697	642	1	22	8	135
03	408456	X	290491	-0-	-117965	-0-	85 568	1 9	289838	2	Y	516	530	1	16	8	105
04	395280	X	261066	-0-	-134214	-0-	83 576	1 9	260407	2	Y	524	472	1	5	8	152

PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467130	X	375229	-0-	-91901	-0-	102 1101	1 9	374026	2	Y	1001	819	1	43	8	139
12	458242	X	382007	-0-	-76235	-0-	102 835	1 9	381070	2	Y	759	733	1	28	8	137
01	337673	X	337673	-0-	-0-	-0-	101 692	1 9	336880	2	Y	629	657	1	18	8	91
02	280778	X	280778	-0-	-0-	-0-	81 704	1 9	279993	2	Y	640	583	1	25	8	123
03	319796	X	280342	-0-	-39454	-0-	83 523	1 9	279736	2	Y	475	484	1	18	8	96
04	309480	X	248937	-0-	-60543	-0-	80 521	1 9	248336	2	Y	474	427	1	5	8	138

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					37
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					37
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	2	20	9	N	18					55
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1896	2			N	-0-					28
12	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					28
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					28
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					28
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					28

TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399

11	593490	X	392290	-0-	-201200	-0-	392148	2	142	9	Y	129	121	8			76
12	541911	X	370368	-0-	-171543	-0-	370258	2	110	9	Y	100	65	8			111
01	507470	X	297500	-0-	-209970	-0-	297406	2	94	9	Y	85	95	1	53	8	48
02	350392	X	-0-	-0-	-350392	-0-					Y	-0-					48
03	387934	X	-0-	-0-	-387934	-0-					Y	-0-					48
04	375420	X	257509	-0-	-117911	-0-	257440	2	69	9	Y	63	53	8			58

TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545

11	504660	X	362267	-0-	-142393	-0-	362142	2	125	9	Y	114	114	8			79
12	527155	X	333923	-0-	-193232	-0-	333825	2	98	9	Y	89	68	8			100
01	478206	X	262789	-0-	-215417	-0-	262708	2	81	9	Y	74	85	1	47	8	42
02	304612	X	-0-	-0-	-304612	-0-					Y	-0-					42
03	337249	X	-0-	-0-	-337249	-0-					Y	-0-					42
04	326370	X	310933	-0-	-15437	-0-	310850	2	83	9	Y	75	48	8			69

TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		273392	-0-	273392	273392	273392	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	55	1	339	2	N	-0-					-0-
01	465	N	180	-0-	-285	-0-	25	1	155	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	N	-0-					-0-
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	16	1	94	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	N	-0-					-0-

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
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					23
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					23
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			23
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2215	2	63	9	N	57					80
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	2	14	9	N	13	66	1			27
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					27

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					23
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					23
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					23
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	917	-0-	-433	-0-	917	2			N	-0-					30
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					30
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					30
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					30
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1306	2	52	9	N	47					77

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					40
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					40
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					40
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					40
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

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

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	14	1	17359	2	N	-0-					-0-
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	10	1	8922	2	N	-0-					-0-
01	41230	X	10012	-0-	-31218	-0-	12	1	9999	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37240	X	8992	-0-	-28248	-0-	13	1	8979	2	N	-0-					-0-
03	41230	X	10518	-0-	-30712	-0-	16	1	10502	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	10598	-0-	-6772	-0-	18	1	10580	2	N	-0-					-0-

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
11	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1467	-0-	-1053	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
12	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	12085	-0-	-2640	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	10337	-0-	-2963	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	11161	-0-	-3564	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	11314	-0-	-2156	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3229	-0-	-103	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

11	5520	X	5125	-0-	-395	-0-	5125	2			N	-0-					20
12	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	2			N	-0-					20
01	5580	X	3615	-0-	-1965	-0-	3615	2			N	-0-					20
02	4984	X	2983	-0-	-2001	-0-	2983	2			N	-0-					20
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					20
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4966	2			N	-0-					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

11	4410	X	3293	-0-	-1117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3476	-0-	-1081	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6383	-0-	-34	-0-	6382	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5796	X	5486	-0-	-310	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5838	-0-	-342	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

11	6360	X	6089	-0-	-271	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5758	-0-	-721	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5206	-0-	-590	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5566	-0-	-524	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

11	3120	X	1804	-0-	-1316	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					20
12	4154	X	2905	-0-	-1249	-0-	2905	2			N	-0-					20
01	4154	X	2977	-0-	-1177	-0-	2977	2			N	-0-					20
02	3752	X	2542	-0-	-1210	-0-	2542	2			N	-0-					20
03	3813	X	2647	-0-	-1166	-0-	2647	2			N	-0-					20
04	3060	X	2316	-0-	-744	-0-	2316	2			N	-0-					20

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	4452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	161	1	10813	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	166	1	10699	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10013	-0-	-806	-0-	167	1	9845	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9772	X	8474	-0-	-1298	-0-	145	1	8329	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8312	-0-	-2507	-0-	147	1	8162	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10470	X	6564	-0-	-3906	-0-	103	1	6461	2	N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	2648	-0-	-3112	-0-	668	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	2443	-0-	-3509	-0-	666	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	3370	-0-	-2582	-0-	733	1	2637	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3727	-0-	-1649	-0-	734	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	1020	-0-	-4746	-0-	182	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8406	-0-	-1164	-0-	287	1	8111	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	9672	X	9252	-0-	-420	-0-	325	1	8924	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	312	1	8061	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8288	X	7994	-0-	-294	-0-	284	1	7707	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	9238	X	8669	-0-	-569	-0-	314	1	8337	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	8940	X	8354	-0-	-586	-0-	306	1	8045	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2390	-0-	-520	-0-	273	1	2117	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	355	1	2191	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2578	-0-	-925	-0-	362	1	2216	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2362	-0-	-802	-0-	321	1	2041	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	345	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	398	1	2396	2	Y	-0-					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

11	5580	X	2532	-0-	-3048	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	2409	-0-	-3357	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
03	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

11	9180	X	6317	-0-	-2863	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6742	-0-	-2744	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6317	-0-	-235	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

11	1830	X	1484	-0-	-346	-0-	169	1	1315	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1050	-0-	-1120	-0-	146	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	258	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	227	1	1446	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	219	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	996	-0-	-774	-0-	142	1	854	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	500	1	4577	2	N	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	492	1	4123	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	468	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4008	-0-	-724	-0-	443	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	955	-0-	-4284	-0-	99	1	856	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

11	10590	X	10190	-0-	-400	-0-	556	1	9634	2	Y	-0-					-0-
12	10943	X	10175	-0-	-768	-0-	527	1	9648	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	10082	-0-	-365	-0-	570	1	9511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	496	1	8534	2	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9987	-0-	-553	-0-	524	1	9463	2	Y	-0-					-0-
04	10200	X	9432	-0-	-768	-0-	546	1	8886	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7096	-0-	-314	-0-	700	1	6396	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6976	-0-	-681	-0-	744	1	6232	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6987	-0-	-546	-0-	758	1	6229	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5996	-0-	-808	-0-	663	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	1351	-0-	-5996	-0-	141	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7219	-0-	-971	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7987	-0-	-476	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6999	-0-	-1309	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7279	-0-	-461	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	191	1	3316	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	192	1	3522	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	202	1	3366	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3119	-0-	-185	-0-	171	1	2948	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	185	1	3338	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	196	1	3187	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	717	1	2125	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4092	X	2508	-0-	-1584	-0-	684	1	1824	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3029	-0-	-1063	-0-	659	1	2370	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3142	-0-	-554	-0-	618	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	619	-0-	-3225	-0-	110	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	112	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2586	-0-	-606	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	92280	X	58753	-0-	-33527	-0-	90	1	58663	2	N	-0-			-0-
12	86848	X	86848	-0-	-0-	-0-	93	1	86755	2	N	-0-			-0-
01	84905	X	84905	-0-	-0-	-0-	93	1	84812	2	N	-0-			-0-
02	71685	X	71685	-0-	-0-	-0-	84	1	71601	2	N	-0-			-0-
03	86862	X	74643	-0-	-12219	-0-	93	1	74550	2	N	-0-			-0-
04	84060	X	71938	-0-	-12122	-0-	90	1	71848	2	N	-0-			-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	24955	-0-	-2825	-0-	20	1	24935	2	N	-0-			-0-
12	28706	X	25312	-0-	-3394	-0-	27	1	25285	2	N	-0-			-0-
01	28706	X	22650	-0-	-6056	-0-	27	1	22623	2	N	-0-			-0-
02	25928	X	17334	-0-	-8594	-0-	25	1	17309	2	N	-0-			-0-
03	28675	X	17593	-0-	-11082	-0-	27	1	17566	2	N	-0-			-0-
04	24960	X	15018	-0-	-9942	-0-	26	1	14992	2	N	-0-			-0-

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
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
01	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
02	3108	X	2496	-0-	-612	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	2501	-0-	-940	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	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
11	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	94	1	1973	2	N	-0-			37
12	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	91	1	1908	2	N	-0-			37
01	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	80	1	1621	2	N	-0-			37
02	1932	N	1420	-0-	-512	-0-	62	1	1358	2	N	-0-			37
03	1984	N	1611	-0-	-373	-0-	69	1	1511	2	N	28			65
							31	9							
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	57	1	1245	2	N	-0-			65

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
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-			20
12	9393	X	6503	-0-	-2890	-0-	6503	2			N	-0-			20
01	9393	X	6182	-0-	-3211	-0-	6182	2			N	-0-			20
02	8484	X	6531	-0-	-1953	-0-	6531	2			N	-0-			20
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-			20
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	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
11	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-			-0-
12	15438	X	14442	-0-	-996	-0-	14442	2			N	-0-			-0-
01	15438	X	11906	-0-	-3532	-0-	11906	2			N	-0-			-0-
02	13944	X	3370	-0-	-10574	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
03	15438	X	5254	-0-	-10184	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
04	14940	X	8604	-0-	-6336	-0-	8604	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

11	25140	X	16199	-0-	-8941	-0-	16199	2			N	-0-					3
12	25978	X	16201	-0-	-9777	-0-	16201	2			N	-0-					3
01	23281	X	18753	-0-	-4528	-0-	18753	2			N	-0-					3
02	17220	X	17162	-0-	-58	-0-	17162	2			N	-0-					3
03	18073	X	17391	-0-	-682	-0-	17391	2			N	-0-					3
04	18150	X	16082	-0-	-2068	-0-	16082	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

11	46980	X	41180	-0-	-5800	-0-	41180	2			N	-0-					-0-
12	48546	X	40703	-0-	-7843	-0-	40703	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	37132	-0-	-11414	-0-	37132	2			N	-0-					-0-
02	43848	X	36481	-0-	-7367	-0-	36481	2			N	-0-					-0-
03	47988	X	38882	-0-	-9106	-0-	38882	2			N	-0-					-0-
04	41190	X	33646	-0-	-7544	-0-	33646	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

11	37716	X	37716	-0-	-0-	-0-	68	1	37648	2	Y	-0-					-0-
12	32998	X	32998	-0-	-0-	-0-	64	1	32934	2	Y	-0-					-0-
01	41788	X	30975	-0-	-10813	-0-	63	1	30912	2	Y	-0-					-0-
02	37744	X	27649	-0-	-10095	-0-	58	1	27591	2	Y	-0-					-0-
03	41788	X	25834	-0-	-15954	-0-	58	1	25776	2	Y	-0-					-0-
04	37710	X	29209	-0-	-8501	-0-	57	1	29152	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

11	44370	X	27873	-0-	-16497	-0-	27873	2			Y	-0-					-0-
12	45849	X	28193	-0-	-17656	-0-	28193	2			Y	-0-					-0-
01	33697	X	27852	-0-	-5845	-0-	27852	2			Y	-0-					-0-
02	28588	X	23255	-0-	-5333	-0-	23255	2			Y	-0-					-0-
03	29760	X	21482	-0-	-8278	-0-	21482	2			Y	-0-					-0-
04	27870	X	21532	-0-	-6338	-0-	21532	2			Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

11	38160	X	30960	-0-	-7200	-0-	30960	2			Y	-0-					-0-
12	35371	X	31657	-0-	-3714	-0-	31657	2			Y	-0-					-0-
01	34224	X	31166	-0-	-3058	-0-	31166	2			Y	-0-					-0-
02	30884	X	27244	-0-	-3640	-0-	27244	2			Y	-0-					-0-
03	33077	X	28594	-0-	-4483	-0-	28594	2			Y	-0-					-0-
04	30960	X	28266	-0-	-2694	-0-	28266	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	111125	X	111125	-0-	-0-	-0-	87	1	111038	2	N	-0-					-0-
12	82008	X	82008	-0-	-0-	-0-	87	1	81921	2	N	-0-					-0-
01	71445	X	71445	-0-	-0-	-0-	85	1	71356	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	52948	X	51590	-0-	-1358	-0-	74	1	51516	2	N	-0-					-0-
03	58621	X	52333	-0-	-6288	-0-	81	1	52252	2	N	-0-					-0-
04	56730	X	44453	-0-	-12277	-0-	76	1	44377	2	N	-0-					-0-

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
11	68319	X	68319	-0-	-0-	-0-	54	1	68265	2	Y	-0-					-0-
12	73042	X	73042	-0-	-0-	-0-	63	1	72979	2	Y	-0-					-0-
01	80445	X	62010	-0-	-18435	-0-	60	1	61950	2	Y	-0-					-0-
02	72660	X	51788	-0-	-20872	-0-	54	1	51734	2	Y	-0-					-0-
03	80445	X	53201	-0-	-27244	-0-	59	1	53142	2	Y	-0-					-0-
04	70680	X	49022	-0-	-21658	-0-	58	1	48964	2	Y	-0-					-0-

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
11	228515	X	67851	-0-	-160664	-0-	54	1	67797	2	Y	-0-					-0-
12	65007	X	63289	-0-	-1718	-0-	55	1	63234	2	Y	-0-					-0-
01	65007	X	64983	-0-	-24	-0-	63	1	64920	2	Y	-0-					-0-
02	63336	X	57758	-0-	-5578	-0-	60	1	57698	2	Y	-0-					-0-
03	70122	X	59200	-0-	-10922	-0-	66	1	59134	2	Y	-0-					-0-
04	67860	X	52534	-0-	-15326	-0-	62	1	52472	2	Y	-0-					-0-

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
11	45390	X	31046	-0-	-14344	-0-	31042	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	40114	X	28450	-0-	-11664	-0-	28449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	37634	X	30236	-0-	-7398	-0-	30234	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	31444	X	26821	-0-	-4623	-0-	26820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32922	X	31596	-0-	-1326	-0-	31589	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	31050	X	29540	-0-	-1510	-0-	29539	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40260	X	37991	-0-	-2269	-0-	83	1	37908	2	Y	-0-					-0-
12	39339	X	36909	-0-	-2430	-0-	63	1	36846	2	Y	-0-					-0-
01	38719	X	35181	-0-	-3538	-0-	68	1	35113	2	Y	-0-					-0-
02	35448	X	31134	-0-	-4314	-0-	63	1	31071	2	Y	-0-					-0-
03	39246	X	32826	-0-	-6420	-0-	71	1	32755	2	Y	-0-					-0-
04	37980	X	31137	-0-	-6843	-0-	70	1	31067	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57810	X	46109	-0-	-11701	-0-	101	1	46008	2	Y	-0-					-0-
12	68307	X	68307	-0-	-0-	-0-	117	1	68190	2	Y	-0-					-0-
01	57553	X	57553	-0-	-0-	-0-	111	1	57442	2	Y	-0-					-0-
02	48282	X	48282	-0-	-0-	-0-	98	1	48184	2	Y	-0-					-0-
03	68293	X	50210	-0-	-18083	-0-	109	1	50101	2	Y	-0-					-0-
04	66090	X	46684	-0-	-19406	-0-	105	1	46579	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72330	X	66524	-0-	-5806	-0-	649	1	65875	2	Y	-0-					-0-
12	72075	X	56485	-0-	-15590	-0-	598	1	55887	2	Y	-0-					-0-
01	72075	X	60195	-0-	-11880	-0-	659	1	59536	2	Y	-0-					-0-
02	64428	X	54457	-0-	-9971	-0-	595	1	53862	2	Y	-0-					-0-
03	70339	X	56792	-0-	-13547	-0-	637	1	56155	2	Y	-0-					-0-
04	66510	X	43768	-0-	-22742	-0-	361	1	43407	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73770	X	56415	-0-	-17355	-0-	551	1	55864	2	Y	-0-					-0-
12	76229	X	49279	-0-	-26950	-0-	522	1	48757	2	Y	-0-					-0-
01	76229	X	53103	-0-	-23126	-0-	581	1	52522	2	Y	-0-					-0-
02	61516	X	47971	-0-	-13545	-0-	525	1	47446	2	Y	-0-					-0-
03	61070	X	50175	-0-	-10895	-0-	563	1	49612	2	Y	-0-					-0-
04	56430	X	38714	-0-	-17716	-0-	319	1	38395	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56550	X	29489	-0-	-27061	-0-	65	1	29424	2	Y	-0-					-0-
12	60600	X	60600	-0-	-0-	-0-	104	1	60496	2	Y	-0-					-0-
01	56172	X	50846	-0-	-5326	-0-	98	1	50748	2	Y	-0-					-0-
02	50736	X	43747	-0-	-6989	-0-	89	1	43658	2	Y	-0-					-0-
03	60605	X	47260	-0-	-13345	-0-	102	1	47158	2	Y	-0-					-0-
04	58650	X	43807	-0-	-14843	-0-	98	1	43709	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109444	X	109444	-0-	-0-	-0-	109444	2			Y	-0-					-0-
12	107384	X	100552	-0-	-6832	-0-	100552	2			Y	-0-					-0-
01	116002	X	107445	-0-	-8557	-0-	107445	2			Y	-0-					-0-
02	104776	X	65387	-0-	-39389	-0-	65387	2			Y	-0-					-0-
03	116002	X	76319	-0-	-39683	-0-	76319	2			Y	-0-					-0-
04	109440	X	72170	-0-	-37270	-0-	72170	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101370	X	87157	-0-	-14213	-0-	87157	2			Y	-0-					-0-
12	104749	X	78070	-0-	-26679	-0-	78070	2			Y	-0-					-0-
01	83948	X	64805	-0-	-19143	-0-	64805	2			Y	-0-					-0-
02	81340	X	52673	-0-	-28667	-0-	52673	2			Y	-0-					-0-
03	90055	X	51240	-0-	-38815	-0-	51240	2			Y	-0-					-0-
04	87150	X	45108	-0-	-42042	-0-	45108	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92940	X	88957	-0-	-3983	-0-	88957	2			Y	-0-					-0-
12	96038	X	88209	-0-	-7829	-0-	88209	2			Y	-0-					-0-
01	103912	X	84402	-0-	-19510	-0-	84402	2			Y	-0-					-0-
02	93856	X	72275	-0-	-21581	-0-	72275	2			Y	-0-					-0-
03	103912	X	76332	-0-	-27580	-0-	76332	2			Y	-0-					-0-
04	88950	X	70359	-0-	-18591	-0-	70359	2			Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54930	X	-0-	-0-	-54930	-0-					Y	-0-					-0-
12	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	69420	X	29	-0-	-69391	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12	118722	X	118722	-0-	-0-	-0-	310	1	118412	2	Y	-0-			-0-
01	105002	X	105002	-0-	-0-	-0-	310	1	104692	2	Y	-0-			-0-
02	79107	X	79107	-0-	-0-	-0-	280	1	78827	2	Y	-0-			-0-
03	118730	X	83315	-0-	-35415	-0-	310	1	83005	2	Y	-0-			-0-
04	114900	X	77268	-0-	-37632	-0-	300	1	76968	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	101220	X	71488	-0-	-29732	-0-	71488	2			Y	-0-			-0-
12	89807	X	71405	-0-	-18402	-0-	71405	2			Y	-0-			-0-
01	82522	X	69611	-0-	-12911	-0-	69611	2			Y	-0-			-0-
02	73136	X	61532	-0-	-11604	-0-	61532	2			Y	-0-			-0-
03	76787	X	38266	-0-	-38521	-0-	38266	2			Y	-0-			-0-
04	71490	X	42111	-0-	-29379	-0-	42111	2			Y	-0-			-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	109860	X	88971	-0-	-20889	-0-	699	1	88272	2	N	-0-			-0-
12	108624	X	36384	-0-	-72240	-0-	249	1	36135	2	N	-0-			-0-
01	104532	X	-0-	-0-	-104532	-0-					N	-0-			-0-
02	94136	X	21318	-0-	-72818	-0-	211	1	21107	2	N	-0-			-0-
03	101587	X	9625	-0-	-91962	-0-	107	1	9518	2	N	-0-			-0-
04	88980	X	559	-0-	-88421	-0-	7	1	552	2	N	-0-			-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	75060	X	63733	-0-	-11327	-0-	501	1	63232	2	N	-0-			-0-
12	72633	X	33683	-0-	-38950	-0-	231	1	33452	2	N	-0-			-0-
01	43772	X	9722	-0-	-34050	-0-	40	1	9682	2	N	-0-			-0-
02	91666	X	91666	-0-	-0-	-0-	909	1	90757	2	N	-0-			-0-
03	101695	X	101695	-0-	-0-	-0-	1133	1	100562	2	N	-0-			-0-
04	90058	X	90058	-0-	-0-	-0-	1193	1	88865	2	N	-0-			-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		47567	-0-	47567	50218	290	1	47277	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		42378	-0-	42378	92596	331	1	42047	2	Y	-0-			-0-
01	92596	X	-0-	-0-	-92596	-0-					Y	-0-			-0-
02	55329	X	55329	-0-	-0-	-0-	218	1	55111	2	Y	-0-			-0-
03	49166	X	20884	-0-	-28282	-0-	85	1	20799	2	Y	-0-			-0-
04	103833	X	103833	-0-	-0-	-0-	404	1	103429	2	Y	-0-			-0-

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
11	76410	X	63469	-0-	-12941	-0-	439	1	63030	2	Y	-0-			-0-
12	78957	X	64273	-0-	-14684	-0-	286	1	63987	2	Y	-0-			-0-
01	74772	X	60885	-0-	-13887	-0-	272	1	60613	2	Y	-0-			-0-
02	65716	X	52489	-0-	-13227	-0-	256	1	52233	2	Y	-0-			-0-
03	68169	X	55528	-0-	-12641	-0-	281	1	55247	2	Y	-0-			-0-
04	63480	X	52860	-0-	-10620	-0-	277	1	52583	2	Y	-0-			-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	202860	X	158535	-0-	-44325	-0-	968	1	157567	2	Y	-0-			-0-
12	243629	X	66599	-0-	-177030	-0-	520	1	66079	2	Y	-0-			-0-
01	243629	X	23671	-0-	-219958	-0-	349	1	23322	2	Y	-0-			-0-
02	214676	X	175384	-0-	-39292	-0-	691	1	174693	2	Y	-0-			-0-
03	214148	X	160265	-0-	-53883	-0-	649	1	159616	2	Y	-0-			-0-
04	158550	X	117323	-0-	-41227	-0-	456	1	116867	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	61200	X	33314	-0-	-27886	-0-	230	1	33084	2	Y	-0-			-0-
12	63240	X	53268	-0-	-9972	-0-	237	1	53031	2	Y	-0-			-0-
01	63240	X	57078	-0-	-6162	-0-	255	1	56823	2	Y	-0-			-0-
02	55916	X	48630	-0-	-7286	-0-	237	1	48393	2	Y	-0-			-0-
03	61566	X	51727	-0-	-9839	-0-	262	1	51465	2	Y	-0-			-0-
04	55230	X	48641	-0-	-6589	-0-	255	1	48386	2	Y	-0-			-0-

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
11	116670	X	88713	-0-	-27957	-0-	160	1	88553	2	Y	-0-			-0-
12	111104	X	88671	-0-	-22433	-0-	172	1	88499	2	Y	-0-			-0-
01	105493	X	85681	-0-	-19812	-0-	173	1	85508	2	Y	-0-			-0-
02	94332	X	74406	-0-	-19926	-0-	155	1	74251	2	Y	-0-			-0-
03	98239	X	78448	-0-	-19791	-0-	177	1	78271	2	Y	-0-			-0-
04	88710	X	88107	-0-	-603	-0-	171	1	87936	2	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	140100	X	76059	-0-	-64041	-0-	585	1	75474	2	Y	-0-			-0-
12	123163	X	85172	-0-	-37991	-0-	619	1	84553	2	Y	-0-			-0-
01	123163	X	86301	-0-	-36862	-0-	616	1	85685	2	Y	-0-			-0-
02	111244	X	83442	-0-	-27802	-0-	570	1	82872	2	Y	-0-			-0-
03	91915	X	91915	-0-	-0-	-0-	620	1	91295	2	Y	-0-			-0-
04	83520	X	59700	-0-	-23820	-0-	539	1	59161	2	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	118950	X	79895	-0-	-39055	-0-	615	1	79280	2	Y	-0-			-0-
12	122915	X	85576	-0-	-37339	-0-	621	1	84955	2	Y	-0-			-0-
01	95480	X	87346	-0-	-8134	-0-	624	1	86722	2	Y	-0-			-0-
02	86240	X	80574	-0-	-5666	-0-	550	1	80024	2	Y	-0-			-0-
03	95480	X	85919	-0-	-9561	-0-	580	1	85339	2	Y	-0-			-0-
04	84540	X	55543	-0-	-28997	-0-	501	1	55042	2	Y	-0-			-0-

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
11	98700	X	86485	-0-	-12215	-0-	191	1	86294	2	Y	-0-			-0-
12	101990	X	84761	-0-	-17229	-0-	174	1	84587	2	Y	-0-			-0-
01	98053	X	81080	-0-	-16973	-0-	176	1	80904	2	Y	-0-			-0-
02	87444	X	72266	-0-	-15178	-0-	158	1	72108	2	Y	-0-			-0-
03	93403	X	77447	-0-	-15956	-0-	181	1	77266	2	Y	-0-			-0-
04	86490	X	72126	-0-	-14364	-0-	179	1	71947	2	Y	-0-			-0-

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
11	113175	X	113175	-0-	-0-	-0-	90	1	113085	2	Y	-0-			-0-
12	109905	X	109905	-0-	-0-	-0-	95	1	109810	2	Y	-0-			-0-
01	94115	X	94115	-0-	-0-	-0-	91	1	94024	2	Y	-0-			-0-
02	105644	X	76698	-0-	-28946	-0-	79	1	76619	2	Y	-0-			-0-
03	116963	X	79334	-0-	-37629	-0-	88	1	79246	2	Y	-0-			-0-
04	113190	X	72996	-0-	-40194	-0-	86	1	72910	2	Y	-0-			-0-

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
11	78060	X	73146	-0-	-4914	-0-	161	1	72985	2	Y	-0-			-0-
12	77345	X	70646	-0-	-6699	-0-	145	1	70501	2	Y	-0-			-0-
01	76632	X	68945	-0-	-7687	-0-	149	1	68796	2	Y	-0-			-0-
02	69216	X	60069	-0-	-9147	-0-	132	1	59937	2	Y	-0-			-0-
03	75578	X	64177	-0-	-11401	-0-	150	1	64027	2	Y	-0-			-0-
04	73140	X	59692	-0-	-13448	-0-	148	1	59544	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	88590	X	42970	-0-	-45620	-0-	95	1	42875	2	Y	-0-					-0-
12	91706	X	91706	-0-	-0-	-0-	188	1	91518	2	Y	-0-					-0-
01	85064	X	78714	-0-	-6350	-0-	171	1	78543	2	Y	-0-					-0-
02	76300	X	66751	-0-	-9549	-0-	146	1	66605	2	Y	-0-					-0-
03	91698	X	70155	-0-	-21543	-0-	164	1	69991	2	Y	-0-					-0-
04	88740	X	64942	-0-	-23798	-0-	161	1	64781	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

11	84420	X	64059	-0-	-20361	-0-	380	1	63679	2	Y	-0-					-0-
12	87234	X	69338	-0-	-17896	-0-	403	1	68935	2	Y	-0-					-0-
01	82770	X	66594	-0-	-16176	-0-	401	1	66193	2	Y	-0-					-0-
02	64540	X	57410	-0-	-7130	-0-	371	1	57039	2	Y	-0-					-0-
03	71455	X	60562	-0-	-10893	-0-	410	1	60152	2	Y	-0-					-0-
04	67110	X	56201	-0-	-10909	-0-	100	1	56101	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

11	89794	X	89794	-0-	-0-	-0-	71	1	89723	2	Y	-0-					-0-
12	88815	X	76850	-0-	-11965	-0-	66	1	76784	2	Y	-0-					-0-
01	87792	X	68381	-0-	-19411	-0-	66	1	68315	2	Y	-0-					-0-
02	83804	X	57433	-0-	-26371	-0-	59	1	57374	2	Y	-0-					-0-
03	92783	X	59269	-0-	-33514	-0-	66	1	59203	2	Y	-0-					-0-
04	89790	X	54713	-0-	-35077	-0-	64	1	54649	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

11	81390	X	62818	-0-	-18572	-0-	373	1	62445	2	Y	-0-					-0-
12	84103	X	62391	-0-	-21712	-0-	362	1	62029	2	Y	-0-					-0-
01	73470	X	58851	-0-	-14619	-0-	355	1	58496	2	Y	-0-					-0-
02	66360	X	49108	-0-	-17252	-0-	317	1	48791	2	Y	-0-					-0-
03	73470	X	52060	-0-	-21410	-0-	352	1	51708	2	Y	-0-					-0-
04	62820	X	47863	-0-	-14957	-0-	85	1	47778	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

11	81600	X	-0-	-0-	-81600	-0-					Y	-0-					-0-
12	96675	X	96675	-0-	-0-	-0-	199	1	96476	2	Y	-0-					-0-
01	77198	X	77198	-0-	-0-	-0-	167	1	77031	2	Y	-0-					-0-
02	67816	X	64156	-0-	-3660	-0-	141	1	64015	2	Y	-0-					-0-
03	96689	X	67295	-0-	-29394	-0-	157	1	67138	2	Y	-0-					-0-
04	93570	X	62324	-0-	-31246	-0-	155	1	62169	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

11	75243	X	75243	-0-	-0-	-0-	447	1	74796	2	Y	-0-					-0-
12	81725	X	81725	-0-	-0-	-0-	475	1	81250	2	Y	-0-					-0-
01	80232	X	80232	-0-	-0-	-0-	484	1	79748	2	Y	-0-					-0-
02	70980	X	66939	-0-	-4041	-0-	432	1	66507	2	Y	-0-					-0-
03	81716	X	70702	-0-	-11014	-0-	478	1	70224	2	Y	-0-					-0-
04	79080	X	64593	-0-	-14487	-0-	115	1	64478	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

11	156978	X	124776	-0-	-32202	-0-	762	1	124014	2	Y	-0-					-0-
12	116620	X	116620	-0-	-0-	-0-	911	1	115709	2	Y	-0-					-0-
01	131009	X	131009	-0-	-0-	-0-	1931	1	129078	2	Y	-0-					-0-
02	140411	X	140411	-0-	-0-	-0-	554	1	139857	2	Y	-0-					-0-
03	128929	X	116670	-0-	-12259	-0-	472	1	116198	2	Y	-0-					-0-
04	126780	X	87994	-0-	-38786	-0-	342	1	87652	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95160	X	84378	-0-	-10782	-0-	513	1	83865	2	Y	-0-					-0-
12	94488	X	83802	-0-	-10686	-0-	377	1	83425	2	Y	-0-					-0-
01	93589	X	80355	-0-	-13234	-0-	334	1	80020	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	84532	X	70585	-0-	-13947	-0-	295	1	70290	2	Y	-0-					-0-
03	93589	X	74663	-0-	-18926	-0-	333	1	74330	2	Y	-0-					-0-
04	84390	X	68823	-0-	-15567	-0-	336	1	68487	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112470	X	57034	-0-	-55436	-0-	347	1	56687	2	Y	-0-					-0-
12	124651	X	98479	-0-	-26172	-0-	443	1	98036	2	Y	-0-					-0-
01	124651	X	91040	-0-	-33611	-0-	379	1	90660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	115108	X	77298	-0-	-37810	-0-	323	1	76975	2	Y	-0-					-0-
03	110577	X	80628	-0-	-29949	-0-	360	1	80268	2	Y	-0-					-0-
04	95310	X	73339	-0-	-21971	-0-	358	1	72981	2	Y	-0-					-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60570	X	-0-	-0-	-60570	-0-					Y	-0-					-0-
12	62589	X	-0-	-0-	-62589	-0-					Y	-0-					-0-
01	56420	X	-0-	-0-	-56420	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	77254	X	77254	-0-	-0-	-0-	313	1	76941	2	Y	-0-					-0-
04	112269	X	112269	-0-	-0-	-0-	436	1	111833	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123150	X	60230	-0-	-62920	-0-	368	1	59862	2	Y	-0-					-0-
12	134261	X	45580	-0-	-88681	-0-	356	1	45224	2	Y	-0-					-0-
01	134261	X	-0-	-0-	-134261	-0-					Y	-0-					-0-
02	149968	X	76800	-0-	-73168	-0-	303	1	76497	2	Y	-0-					-0-
03	134788	X	116105	-0-	-18683	-0-	470	1	115634	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	99099	X	99099	-0-	-0-	-0-	385	1	98714	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114150	X	2028	-0-	-112122	-0-	12	1	2016	2	Y	-0-					-0-
12	114018	X	46228	-0-	-67790	-0-	361	1	45867	2	Y	-0-					-0-
01	82150	X	13555	-0-	-68595	-0-	200	1	13355	2	Y	-0-					-0-
02	120272	X	120272	-0-	-0-	-0-	474	1	119798	2	Y	-0-					-0-
03	121676	X	121676	-0-	-0-	-0-	492	1	121184	2	Y	-0-					-0-
04	96978	X	96978	-0-	-0-	-0-	377	1	96601	2	Y	-0-					-0-

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
11	103620	X	55920	-0-	-47700	-0-	340	1	55580	2	Y	-0-					-0-
12	107074	X	93331	-0-	-13743	-0-	420	1	92911	2	Y	-0-					-0-
01	126833	X	126833	-0-	-0-	-0-	527	1	126305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	120362	X	120362	-0-	-0-	-0-	503	1	119859	2	Y	-0-					-0-
03	122745	X	122745	-0-	-0-	-0-	547	1	122198	2	Y	-0-					-0-
04	110370	X	103643	-0-	-6727	-0-	506	1	103137	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	85680	X	75160	-0-	-10520	-0-	520	1	74640	2	Y	-0-					-0-
12	88536	X	77617	-0-	-10919	-0-	345	1	77272	2	Y	-0-					-0-
01	80360	X	80360	-0-	-0-	-0-	359	1	80001	2	Y	-0-					-0-
02	71792	X	66459	-0-	-5333	-0-	324	1	66135	2	Y	-0-					-0-
03	79484	X	71054	-0-	-8430	-0-	359	1	70695	2	Y	-0-					-0-
04	77760	X	65862	-0-	-11898	-0-	345	1	65517	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

11	80070	X	1565	-0-	-78505	-0-	11	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	83860	X	83860	-0-	-0-	-0-	373	1	83487	2	Y	-0-					-0-
01	79431	X	79431	-0-	-0-	-0-	355	1	79076	2	Y	-0-					-0-
02	63364	X	61894	-0-	-1470	-0-	302	1	61592	2	Y	-0-					-0-
03	83855	X	66774	-0-	-17081	-0-	338	1	66436	2	Y	-0-					-0-
04	81150	X	61659	-0-	-19491	-0-	323	1	61336	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

11	78510	X	-0-	-0-	-78510	-0-					Y	-0-					-0-
12	114848	X	114848	-0-	-0-	-0-	645	1	114203	2	Y	-0-					-0-
01	86518	X	86518	-0-	-0-	-0-	647	1	85870	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	67844	X	67844	-0-	-0-	-0-	581	1	67263	2	Y	-0-					-0-
03	114855	X	69625	-0-	-45230	-0-	642	1	68983	2	Y	-0-					-0-
04	111150	X	63091	-0-	-48059	-0-	621	1	62470	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

11	70860	X	-0-	-0-	-70860	-0-					Y	-0-					-0-
12	105816	X	105816	-0-	-0-	-0-	595	1	105221	2	Y	-0-					-0-
01	79397	X	79397	-0-	-0-	-0-	593	1	78803	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	70028	X	62926	-0-	-7102	-0-	539	1	62387	2	Y	-0-					-0-
03	105803	X	64825	-0-	-40978	-0-	598	1	64227	2	Y	-0-					-0-
04	102390	X	58905	-0-	-43485	-0-	579	1	58326	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

11	151380	X	95870	-0-	-55510	-0-	211	1	95659	2	Y	-0-					-0-
12	109306	X	89364	-0-	-19942	-0-	154	1	89210	2	Y	-0-					-0-
01	109306	X	84995	-0-	-24311	-0-	163	1	84832	2	Y	-0-					-0-
02	96404	X	73787	-0-	-22617	-0-	150	1	73637	2	Y	-0-					-0-
03	104098	X	77623	-0-	-26475	-0-	168	1	77455	2	Y	-0-					-0-
04	95880	X	72689	-0-	-23191	-0-	163	1	72526	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

11	96540	X	56595	-0-	-39945	-0-	124	1	56471	2	Y	-0-					-0-
12	91120	X	91120	-0-	-0-	-0-	157	1	90963	2	Y	-0-					-0-
01	76211	X	76211	-0-	-0-	-0-	146	1	76065	2	Y	-0-					-0-
02	61441	X	61441	-0-	-0-	-0-	125	1	61316	2	Y	-0-					-0-
03	91109	X	63168	-0-	-27941	-0-	137	1	63031	2	Y	-0-					-0-
04	88170	X	57836	-0-	-30334	-0-	130	1	57706	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	95940	X	82962	-0-	-12978	-0-	182	1	82780	2	Y	-0-			-0-
12	99138	X	77637	-0-	-21501	-0-	133	1	77504	2	Y	-0-			-0-
01	93124	X	70962	-0-	-22162	-0-	136	1	70826	2	Y	-0-			-0-
02	81620	X	61908	-0-	-19712	-0-	126	1	61782	2	Y	-0-			-0-
03	87358	X	63406	-0-	-23952	-0-	137	1	63269	2	Y	-0-			-0-
04	82950	X	59858	-0-	-23092	-0-	134	1	59724	2	Y	-0-			-0-

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
11	148710	X	33238	-0-	-115472	-0-	73	1	33165	2	Y	-0-			-0-
12	92504	X	80949	-0-	-11555	-0-	139	1	80810	2	Y	-0-			-0-
01	91295	X	75858	-0-	-15437	-0-	146	1	75712	2	Y	-0-			-0-
02	78092	X	64314	-0-	-13778	-0-	131	1	64183	2	Y	-0-			-0-
03	82336	X	66700	-0-	-15636	-0-	144	1	66556	2	Y	-0-			-0-
04	78330	X	61875	-0-	-16455	-0-	139	1	61736	2	Y	-0-			-0-

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
11	151230	X	111416	-0-	-39814	-0-	61	1	111355	2	Y	-0-			-0-
12	124093	X	116392	-0-	-7701	-0-	47	1	116345	2	Y	-0-			-0-
01	131945	X	131945	-0-	-0-	-0-	54	1	131891	2	Y	-0-			-0-
02	114732	X	114732	-0-	-0-	-0-	51	1	114681	2	Y	-0-			-0-
03	134497	X	134497	-0-	-0-	-0-	59	1	134438	2	Y	-0-			-0-
04	127680	X	127253	-0-	-427	-0-	64	1	127189	2	Y	-0-			-0-

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
11	129810	X	115644	-0-	-14166	-0-	64	1	115580	2	Y	-0-			-0-
12	124465	X	111390	-0-	-13075	-0-	45	1	111345	2	Y	-0-			-0-
01	124465	X	103809	-0-	-20656	-0-	43	1	103766	2	Y	-0-			-0-
02	112420	X	79147	-0-	-33273	-0-	36	1	79111	2	Y	-0-			-0-
03	119505	X	85181	-0-	-34324	-0-	37	1	85144	2	Y	-0-			-0-
04	115650	X	77166	-0-	-38484	-0-	39	1	77127	2	Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	158550	X	-0-	-0-	-158550	-0-					Y	-0-			-0-
12	88412	X	15425	-0-	-72987	-0-	6	1	15419	2	Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	65972	X	65972	-0-	-0-	-0-	30	1	65942	2	Y	-0-			-0-
03	134172	X	134172	-0-	-0-	-0-	59	1	134113	2	Y	-0-			-0-
04	127790	X	127790	-0-	-0-	-0-	64	1	127726	2	Y	-0-			-0-

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
11	120714	X	120714	-0-	-0-	-0-	66	1	120648	2	Y	-0-			-0-
12	114421	X	114103	-0-	-318	-0-	46	1	114057	2	Y	-0-			-0-
01	110220	X	110220	-0-	-0-	-0-	45	1	110175	2	Y	-0-			-0-
02	112672	X	82340	-0-	-30332	-0-	37	1	82303	2	Y	-0-			-0-
03	124744	X	91650	-0-	-33094	-0-	40	1	91610	2	Y	-0-			-0-
04	120720	X	84334	-0-	-36386	-0-	43	1	84291	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	29970	X	28	-0-	-29942	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	131471	X	79827	-0-	-51644	-0-	79827	2			Y	-0-					-0-
01	131471	X	105188	-0-	-26283	-0-	105188	2			Y	-0-					-0-
02	118272	X	85404	-0-	-32868	-0-	85404	2			Y	-0-					-0-
03	97516	X	97516	-0-	-0-	-0-	97516	2			Y	-0-					-0-
04	101790	X	90090	-0-	-11700	-0-	90090	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

11	201600	X	43366	-0-	-158234	-0-	43366	2			Y	-0-					-0-
12	181102	X	114676	-0-	-66426	-0-	114676	2			Y	-0-					-0-
01	181102	X	114918	-0-	-66184	-0-	114918	2			Y	-0-					-0-
02	111160	X	88761	-0-	-22399	-0-	88761	2			Y	-0-					-0-
03	114669	X	99588	-0-	-15081	-0-	99588	2			Y	-0-					-0-
04	111210	X	92773	-0-	-18437	-0-	92773	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

11	171300	X	113370	-0-	-57930	-0-	62	1	113308	2	Y	-0-					-0-
12	133765	X	119586	-0-	-14179	-0-	48	1	119538	2	Y	-0-					-0-
01	118354	X	118354	-0-	-0-	-0-	49	1	118305	2	Y	-0-					-0-
02	105812	X	102097	-0-	-3715	-0-	46	1	102051	2	Y	-0-					-0-
03	119598	X	112074	-0-	-7524	-0-	49	1	112025	2	Y	-0-					-0-
04	115740	X	102362	-0-	-13378	-0-	52	1	102310	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

11	186293	X	186293	-0-	-0-	-0-	1440	1	184853	2	Y	-0-					50
12	142003	X	142003	-0-	-0-	-0-	1079	1	140924	2	Y	-0-					50
01	117580	X	117580	-0-	-0-	-0-	1079	1	116500	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	173880	X	99045	-0-	-74835	-0-	967	1	98077	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	192510	X	97685	-0-	-94825	-0-	1090	1	96595	2	Y	-0-					50
04	186300	X	95991	-0-	-90309	-0-	1064	1	94926	2	Y	1					51
							1	9									

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

11	292500	X	230585	-0-	-61915	-0-	1186	1	229399	2	Y	-0-					-0-
12	174451	X	174451	-0-	-0-	-0-	889	1	173562	2	Y	-0-					-0-
01	231849	X	160874	-0-	-70975	-0-	445	1	160429	2	Y	-0-					-0-
02	215208	X	142732	-0-	-72476	-0-	411	1	142320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	238266	X	162115	-0-	-76151	-0-	468	1	161646	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	230580	X	127634	-0-	-102946	-0-	433	1	127201	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176400	X	-0-	-0-	-176400	-0-					Y	-0-					50
12	184237	X	184237	-0-	-0-	-0-	1401	1	182836	2	Y	-0-					50
01	161169	X	152697	-0-	-8472	-0-	1401	1	151295	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	140364	X	130362	-0-	-10002	-0-	1273	1	129088	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	184233	X	117454	-0-	-66779	-0-	1310	1	116144	2	Y	-0-					50
04	178290	X	120490	-0-	-57800	-0-	1336	1	119153	2	Y	1					51
							1	9									

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132240	X	19591	-0-	-112649	-0-	101	1	19490	2	Y	-0-					-0-
12	163215	X	129846	-0-	-33369	-0-	662	1	129183	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	163215	X	119757	-0-	-43458	-0-	331	1	119425	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	157360	X	101443	-0-	-55917	-0-	292	1	101150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	129859	X	110256	-0-	-19603	-0-	318	1	109937	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	125670	X	96456	-0-	-29214	-0-	327	1	96128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243450	X	216550	-0-	-26900	-0-	1114	1	215436	2	Y	-0-					-0-
12	251565	X	182164	-0-	-69401	-0-	929	1	181234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	251565	X	167653	-0-	-83912	-0-	464	1	167187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	245056	X	144847	-0-	-100209	-0-	417	1	144428	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	244125	X	157157	-0-	-86968	-0-	454	1	156701	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	216540	X	129427	-0-	-87113	-0-	439	1	128987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126900	X	39761	-0-	-87139	-0-	125	1	39636	2	Y	-0-					-0-
12	131130	X	113468	-0-	-17662	-0-	462	1	113006	2	Y	-0-					-0-
01	116715	X	106162	-0-	-10553	-0-	425	1	105697	2	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
02	84791	X	84791	-0-	-0-	-0-	365	1	84423	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	113460	X	89124	-0-	-24336	-0-	403	1	88719	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	109800	X	77312	-0-	-32488	-0-	77312	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FLOYD-HOPE B (AW)			WELL #: 2H		RRCID -> 293764		COMPL. DATE 08/09/2024				TOTAL DEPTH 11176		PERF.11658 - 20191				
11	91244	X	91244	-0-	-0-	-0-	288	1	90956	2	Y	-0-					-0-
12	126356	X	89846	-0-	-36510	-0-	366	1	89480	2	Y	-0-					-0-
01	126356	X	90388	-0-	-35968	-0-	362	1	89996	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
02	114128	X	77149	-0-	-36979	-0-	332	1	76816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	94271	X	80214	-0-	-14057	-0-	363	1	79850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	91230	X	70226	-0-	-21004	-0-	70226	2			Y	-0-					-0-
FLOYD-HOPE C (AW)			WELL #: 3H		RRCID -> 293891		COMPL. DATE 08/07/2024				TOTAL DEPTH 11030		PERF.11365 - 21241				
11	141210	X	97365	-0-	-43845	-0-	307	1	97058	2	Y	-0-					-0-
12	145917	X	101148	-0-	-44769	-0-	412	1	100736	2	Y	-0-					-0-
01	112878	X	112878	-0-	-0-	-0-	452	1	112384	2	Y	38	38	8			-0-
							42	9									
02	98091	X	98091	-0-	-0-	-0-	422	1	97665	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	105034	X	105034	-0-	-0-	-0-	475	1	104557	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	109230	X	89961	-0-	-19269	-0-	89961	2			Y	-0-					-0-
LAWLESS GU			WELL #: 2H		RRCID -> 293979		COMPL. DATE 11/17/2022				TOTAL DEPTH 11134		PERF.11730 - 22858				
11	174900	X	139538	-0-	-35362	-0-	236	1	139302	2	Y	-0-					-0-
12	170934	X	137191	-0-	-33743	-0-	245	1	136946	2	Y	-0-					-0-
01	161107	X	142997	-0-	-18110	-0-	268	1	142729	2	Y	-0-					-0-
02	152165	X	152165	-0-	-0-	-0-	273	1	151892	2	Y	-0-					-0-
03	155929	X	155929	-0-	-0-	-0-	299	1	155630	2	Y	-0-					-0-
04	139530	X	119662	-0-	-19868	-0-	286	1	119376	2	Y	-0-					-0-
LAWLESS (AW)			WELL #: 3H		RRCID -> 294010		COMPL. DATE 11/17/2022				TOTAL DEPTH 11180		PERF.11821 - 22592				
11	247920	X	193855	-0-	-54065	-0-	328	1	193527	2	Y	-0-					-0-
12	240653	X	190945	-0-	-49708	-0-	342	1	190603	2	Y	-0-					-0-
01	226765	X	182027	-0-	-44738	-0-	341	1	181686	2	Y	-0-					-0-
02	193620	X	158504	-0-	-35116	-0-	285	1	158219	2	Y	-0-					-0-
03	209064	X	168084	-0-	-40980	-0-	322	1	167762	2	Y	-0-					-0-
04	193860	X	122450	-0-	-71410	-0-	292	1	122158	2	Y	-0-					-0-
RHOADES-ROSBOROUGH (AW)			WELL #: 2H		RRCID -> 294029		COMPL. DATE 11/17/2022				TOTAL DEPTH 10975		PERF.11640 - 19325				
11	163118	X	163118	-0-	-0-	-0-	276	1	162842	2	Y	-0-					-0-
12	157088	X	157088	-0-	-0-	-0-	281	1	156807	2	Y	-0-					-0-
01	138632	X	138632	-0-	-0-	-0-	260	1	138372	2	Y	-0-					-0-
02	152236	X	126120	-0-	-26116	-0-	226	1	125894	2	Y	-0-					-0-
03	168547	X	129279	-0-	-39268	-0-	248	1	129031	2	Y	-0-					-0-
04	163110	X	109733	-0-	-53377	-0-	262	1	109471	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268290	X	34861	-0-	-233429	-0-	158	1	34703	2	Y	-0-					-0-
12	277233	X	216122	-0-	-61111	-0-	718	1	215404	2	Y	-0-					-0-
01	203114	X	203114	-0-	-0-	-0-	803	1	202310	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	228622	X	228622	-0-	-0-	-0-	1315	1	227306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	313258	X	313258	-0-	-0-	-0-	1079	1	312179	2	Y	-0-					-0-
04	250254	X	250254	-0-	-0-	-0-	844	1	249410	2	Y	-0-					-0-

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295269	X	295269	-0-	-0-	-0-	1341	1	293928	2	Y	-0-					-0-
12	264058	X	223170	-0-	-40888	-0-	741	1	222429	2	Y	-0-					-0-
01	262074	X	174160	-0-	-87914	-0-	688	1	173472	2	Y	-0-					-0-
02	275576	X	1218	-0-	-274358	-0-	7	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	305102	X	100770	-0-	-204332	-0-	347	1	100423	2	Y	-0-					-0-
04	295260	X	171779	-0-	-123481	-0-	580	1	171197	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179490	X	168053	-0-	-11437	-0-	763	1	167290	2	Y	-0-					-0-
12	185473	X	123536	-0-	-61937	-0-	410	1	123126	2	Y	-0-					-0-
01	185473	X	109904	-0-	-75569	-0-	434	1	109469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	202188	X	103790	-0-	-98398	-0-	597	1	103192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	173662	X	146439	-0-	-27223	-0-	504	1	145935	2	Y	-0-					-0-
04	168060	X	119066	-0-	-48994	-0-	402	1	118664	2	Y	-0-					-0-

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236100	X	30358	-0-	-205742	-0-	138	1	30220	2	Y	-0-					-0-
12	249395	X	183719	-0-	-65676	-0-	610	1	183108	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	249395	X	140238	-0-	-109157	-0-	554	1	139683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	230132	X	55723	-0-	-174409	-0-	321	1	55402	2	Y	-0-					-0-
03	183706	X	159635	-0-	-24071	-0-	550	1	159085	2	Y	-0-					-0-
04	177780	X	170210	-0-	-7570	-0-	574	1	169636	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98430	X	85868	-0-	-12562	-0-	385	1	85483	2	Y	-0-					-0-
12	96224	X	80412	-0-	-15812	-0-	309	1	80103	2	Y	-0-					-0-
01	91667	X	74717	-0-	-16950	-0-	307	1	74410	2	Y	-0-					-0-
02	82796	X	63899	-0-	-18897	-0-	275	1	63624	2	Y	-0-					-0-
03	88722	X	67238	-0-	-21484	-0-	324	1	66914	2	Y	-0-					-0-
04	85860	X	68246	-0-	-17614	-0-	352	1	67894	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237360	X	212643	-0-	-24717	-0-	954	1	211689	2	Y	-0-					-0-
12	238204	X	199691	-0-	-38513	-0-	769	1	198922	2	Y	-0-					-0-
01	238204	X	188846	-0-	-49358	-0-	776	1	188070	2	Y	-0-					-0-
02	198856	X	164296	-0-	-34560	-0-	707	1	163588	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	219728	X	165709	-0-	-54019	-0-	798	1	164910	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	212640	X	142674	-0-	-69966	-0-	735	1	141938	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221430	X	207359	-0-	-14071	-0-	930	1	206429	2	Y	-0-					-0-
12	221154	X	178309	-0-	-42845	-0-	686	1	177623	2	Y	-0-					-0-
01	216876	X	165471	-0-	-51405	-0-	680	1	164791	2	Y	-0-					-0-
02	193536	X	142210	-0-	-51326	-0-	612	1	141597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	214272	X	132977	-0-	-81295	-0-	640	1	132337	2	Y	-0-					-0-
04	207360	X	127425	-0-	-79935	-0-	657	1	126768	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212940	X	29122	-0-	-183818	-0-	131	1	28991	2	Y	-0-					-0-
12	214086	X	185946	-0-	-28140	-0-	716	1	185229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	210955	X	174629	-0-	-36326	-0-	717	1	173910	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	177968	X	150200	-0-	-27768	-0-	646	1	149552	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	185938	X	149167	-0-	-36771	-0-	718	1	148448	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	179940	X	127363	-0-	-52577	-0-	656	1	126707	2	Y	-0-					-0-

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
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-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		126874	-0-	126874	126874	87	1	126787	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		459004	-0-	459004	585878	297	1	458707	2	Y	-0-					-0-
04	1014325	X	428447	-0-	-585878	-0-	290	1	428157	2	Y	-0-					-0-

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
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-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		94859	-0-	94859	94859	65	1	94794	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		328807	-0-	328807	423666	213	1	328593	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	729198	X	305532	-0-	-423666	-0-	207	1	305325	2	Y	-0-					-0-

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
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-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		146718	-0-	146718	146718	100	1	146618	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		551889	-0-	551889	698607	358	1	551531	2	Y	-0-					-0-
04	1206120	X	507513	-0-	-698607	-0-	343	1	507170	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	235380	X	202	-0-	-235178	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
12	235414	X	122740	-0-	-112674	-0-	49	1	122691	2	Y	-0-			-0-
01	236236	X	236236	-0-	-0-	-0-	97	1	236139	2	Y	-0-			-0-
02	198732	X	198732	-0-	-0-	-0-	89	1	198643	2	Y	-0-			-0-
03	220028	X	220028	-0-	-0-	-0-	97	1	219931	2	Y	-0-			-0-
04	228630	X	199754	-0-	-28876	-0-	101	1	199653	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	257430	X	3	-0-	-257427	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	278945	X	278945	-0-	-0-	-0-	112	1	278833	2	Y	-0-			-0-
01	266011	X	210614	-0-	-55397	-0-	86	1	210528	2	Y	-0-			-0-
02	261436	X	168181	-0-	-93255	-0-	75	1	168106	2	Y	-0-			-0-
03	278938	X	185725	-0-	-93213	-0-	82	1	185643	2	Y	-0-			-0-
04	269940	X	168736	-0-	-101204	-0-	85	1	168651	2	Y	-0-			-0-

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
11	356670	X	58741	-0-	-297929	-0-	32	1	58709	2	Y	-0-			-0-
12	365176	X	365176	-0-	-0-	-0-	147	1	365029	2	Y	-0-			-0-
01	330643	X	330643	-0-	-0-	-0-	136	1	330507	2	Y	-0-			-0-
02	252341	X	252341	-0-	-0-	-0-	113	1	252228	2	Y	-0-			-0-
03	365180	X	278607	-0-	-86573	-0-	122	1	278485	2	Y	-0-			-0-
04	353400	X	251331	-0-	-102069	-0-	127	1	251204	2	Y	-0-			-0-

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
11	410901	X	410901	-0-	-0-	-0-	226	1	410675	2	Y	-0-			-0-
12	380848	X	380848	-0-	-0-	-0-	154	1	380694	2	Y	-0-			-0-
01	356469	X	356469	-0-	-0-	-0-	146	1	356323	2	Y	-0-			-0-
02	383516	X	279181	-0-	-104335	-0-	125	1	279056	2	Y	-0-			-0-
03	424607	X	313797	-0-	-110810	-0-	138	1	313659	2	Y	-0-			-0-
04	410910	X	284661	-0-	-126249	-0-	144	1	284517	2	Y	-0-			-0-

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
11	358320	X	58937	-0-	-299383	-0-	32	1	58905	2	Y	-0-			-0-
12	347938	X	347938	-0-	-0-	-0-	140	1	347798	2	Y	-0-			-0-
01	313269	X	313269	-0-	-0-	-0-	128	1	313141	2	Y	-0-			-0-
02	241991	X	241991	-0-	-0-	-0-	109	1	241882	2	Y	-0-			-0-
03	347944	X	268406	-0-	-79538	-0-	118	1	268288	2	Y	-0-			-0-
04	336720	X	244828	-0-	-91892	-0-	123	1	244705	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	185487	X	185487	-0-	-0-	-0-	409	1	185078	2	Y	-0-			-0-
12	180965	X	180965	-0-	-0-	-0-	372	1	180593	2	Y	-0-			-0-
01	170819	X	170819	-0-	-0-	-0-	370	1	170449	2	Y	-0-			-0-
02	188524	X	146175	-0-	-42349	-0-	320	1	145855	2	Y	-0-			-0-
03	201748	X	151690	-0-	-50058	-0-	355	1	151335	2	Y	-0-			-0-
04	185490	X	139233	-0-	-46257	-0-	346	1	138887	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	220500	X	165273	-0-	-55227	-0-	364	1	164909	2	Y	-0-			-0-
12	213931	X	160167	-0-	-53764	-0-	329	1	159838	2	Y	-0-			-0-
01	200353	X	158000	-0-	-42353	-0-	343	1	157657	2	Y	-0-			-0-
02	168112	X	139044	-0-	-29068	-0-	305	1	138739	2	Y	-0-			-0-
03	180327	X	140651	-0-	-39676	-0-	329	1	140322	2	Y	-0-			-0-
04	165270	X	114335	-0-	-50935	-0-	284	1	114051	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	409680	X	330694	-0-	-78986	-0-	729	1	329965	2	Y	-0-					-0-
12	405883	X	327512	-0-	-78371	-0-	673	1	326839	2	Y	-0-					-0-
01	387934	X	330461	-0-	-57473	-0-	717	1	329744	2	Y	-0-					-0-
02	332108	X	321031	-0-	-11077	-0-	703	1	320328	2	Y	-0-					-0-
03	357120	X	332095	-0-	-25025	-0-	776	1	331319	2	Y	-0-					-0-
04	330690	X	313110	-0-	-17580	-0-	778	1	312332	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

11	318120	X	204336	-0-	-113784	-0-	451	1	203885	2	Y	-0-					-0-
12	275373	X	194309	-0-	-81064	-0-	399	1	193910	2	Y	-0-					-0-
01	250480	X	178551	-0-	-71929	-0-	387	1	178164	2	Y	-0-					-0-
02	207844	X	153061	-0-	-54783	-0-	335	1	152726	2	Y	-0-					-0-
03	211141	X	157605	-0-	-53536	-0-	368	1	157237	2	Y	-0-					-0-
04	204330	X	139690	-0-	-64640	-0-	347	1	139343	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810

11	593880	X	387267	-0-	-206613	-0-	352	1	386915	2	Y	-0-					-0-
12	521017	X	362325	-0-	-158692	-0-	364	1	361961	2	Y	-0-					-0-
01	499720	X	357697	-0-	-142023	-0-	361	1	357336	2	Y	-0-					-0-
02	416640	X	298996	-0-	-117644	-0-	340	1	298656	2	Y	-0-					-0-
03	430466	X	334847	-0-	-95619	-0-	376	1	334471	2	Y	-0-					-0-
04	387270	X	315598	-0-	-71672	-0-	449	1	315149	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870

11	437850	X	317271	-0-	-120579	-0-	289	1	316982	2	Y	-0-					-0-
12	452445	X	297901	-0-	-154544	-0-	299	1	297602	2	Y	-0-					-0-
01	413571	X	295802	-0-	-117769	-0-	299	1	295503	2	Y	-0-					-0-
02	336700	X	234882	-0-	-101818	-0-	267	1	234615	2	Y	-0-					-0-
03	353462	X	265221	-0-	-88241	-0-	298	1	264923	2	Y	-0-					-0-
04	317280	X	251547	-0-	-65733	-0-	358	1	251189	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009

11	571470	X	351424	-0-	-220046	-0-	320	1	351104	2	Y	-0-					-0-
12	489614	X	330372	-0-	-159242	-0-	332	1	330040	2	Y	-0-					-0-
01	467418	X	341879	-0-	-125539	-0-	345	1	341534	2	Y	-0-					-0-
02	380884	X	270700	-0-	-110184	-0-	308	1	270392	2	Y	-0-					-0-
03	396645	X	306161	-0-	-90484	-0-	344	1	305817	2	Y	-0-					-0-
04	351420	X	289815	-0-	-61605	-0-	413	1	289402	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721

11	483090	X	381280	-0-	-101810	-0-	564	1	380716	2	Y	-0-					-0-
12	490606	X	427640	-0-	-62966	-0-	633	1	427007	2	Y	-0-					-0-
01	456971	X	416773	-0-	-40198	-0-	594	1	416169	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	355852	X	304841	-0-	-51011	-0-	398	1	304443	2	Y	-0-					-0-
03	427645	X	319465	-0-	-108180	-0-	467	1	318998	2	Y	-0-					-0-
04	413850	X	299706	-0-	-114144	-0-	468	1	299238	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	349692	X	349692	-0-	-0-	-0-	517	1	349175	2	Y	-0-					-0-
12	361243	X	352594	-0-	-8649	-0-	522	1	352072	2	Y	-0-					-0-
01	361243	X	337804	-0-	-23439	-0-	482	1	337312	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	326368	X	264701	-0-	-61667	-0-	346	1	264355	2	Y	-0-					-0-
03	361336	X	275086	-0-	-86250	-0-	402	1	274684	2	Y	-0-					-0-
04	349680	X	251138	-0-	-98542	-0-	392	1	250746	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 04/12/2024 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
11	522870	X	21579	-0-	-501291	-0-	32	1	21547	2	Y	-0-					-0-
12	508617	X	-0-	-0-	-508617	-0-					Y	-0-					-0-
01	439766	X	78066	-0-	-361700	-0-	111	1	77954	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	296997	X	296997	-0-	-0-	-0-	388	1	296609	2	Y	-0-					-0-
03	253518	X	248287	-0-	-5231	-0-	363	1	247924	2	Y	-0-					-0-
04	209509	X	209509	-0-	-0-	-0-	327	1	209182	2	Y	-0-					-0-

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
11	308399	X	308399	-0-	-0-	-0-	308399	2			Y	-0-					-0-
12	289234	X	289234	-0-	-0-	-0-	289234	2			Y	-0-					-0-
01	286278	X	286278	-0-	-0-	-0-	286278	2			Y	-0-					-0-
02	314972	X	226920	-0-	-88052	-0-	226920	2			Y	-0-					-0-
03	338055	X	256403	-0-	-81652	-0-	256403	2			Y	-0-					-0-
04	308400	X	236577	-0-	-71823	-0-	236577	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	314520	X	252876	-0-	-61644	-0-	252876	2			Y	-0-					-0-
12	314309	X	240031	-0-	-74278	-0-	240031	2			Y	-0-					-0-
01	284766	X	234710	-0-	-50056	-0-	234710	2			Y	-0-					-0-
02	250432	X	187502	-0-	-62930	-0-	187502	2			Y	-0-					-0-
03	271498	X	213854	-0-	-57644	-0-	213854	2			Y	-0-					-0-
04	252870	X	197226	-0-	-55644	-0-	197226	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. (I) GAS 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	369512	X	369512	-0-	-0-	-0-	169	1	369343	2	Y	-0-					-0-
12	377955	X	377955	-0-	-0-	-0-	178	1	377777	2	Y	-0-					-0-
01	384276	X	384276	-0-	-0-	-0-	183	1	384092	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	391104	X	332019	-0-	-59085	-0-	167	1	331852	2	Y	-0-					-0-
03	407309	X	348678	-0-	-58631	-0-	185	1	348493	2	Y	-0-					-0-
04	371880	X	323460	-0-	-48420	-0-	180	1	323280	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526470	X	383975	-0-	-142495	-0-	568	1	383407	2	Y	-0-					-0-
12	534905	X	393324	-0-	-141581	-0-	582	1	392742	2	Y	-0-					-0-
01	496806	X	384843	-0-	-111963	-0-	549	1	384282	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	408520	X	333862	-0-	-74658	-0-	436	1	333426	2	Y	-0-					-0-
03	399900	X	344032	-0-	-55868	-0-	503	1	343529	2	Y	-0-					-0-
04	383970	X	315457	-0-	-68513	-0-	493	1	314964	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383640	X	383640	-0-	-0-	-0-	444	1	383183	2	Y	12					137
							13	9									
12	415958	X	413845	-0-	-2113	-0-	451	1	413368	2	Y	24	14	8			147
							26	9									
01	415958	X	392749	-0-	-23209	-0-	352	1	392394	2	Y	3	122	1			28
							3	9									
02	375704	X	357947	-0-	-17757	-0-	349	1	357540	2	Y	53	50	8			31
							58	9									
03	413850	X	380055	-0-	-33795	-0-	442	1	379563	2	Y	45	45	8			31
							50	9									
04	400500	X	338793	-0-	-61707	-0-	428	1	338334	2	Y	28	24	8			35
							31	9									

LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574

11	394699	X	394699	-0-	-0-	-0-	456	1	394243	2	Y	-0-					2
12	450802	X	439084	-0-	-11718	-0-	479	1	438588	2	Y	15	15	8			2
							17	9									
01	450802	X	409561	-0-	-41241	-0-	368	1	409193	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	407176	X	381454	-0-	-25722	-0-	371	1	381024	2	Y	54	54	8			-0-
							59	9									
03	439084	X	419149	-0-	-19935	-0-	488	1	418604	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
04	424920	X	373311	-0-	-51609	-0-	472	1	372810	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									

MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729

11	494250	X	350704	-0-	-143546	-0-	161	1	350543	2	Y	-0-					-0-
12	476842	X	346477	-0-	-130365	-0-	163	1	346314	2	Y	-0-					-0-
01	437007	X	330726	-0-	-106281	-0-	158	1	330567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	363300	X	281387	-0-	-81913	-0-	141	1	281246	2	Y	-0-					-0-
03	385361	X	292774	-0-	-92587	-0-	156	1	292618	2	Y	-0-					-0-
04	350700	X	268445	-0-	-82255	-0-	150	1	268295	2	Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789

11	529440	X	360854	-0-	-168586	-0-	328	1	360526	2	Y	-0-					-0-
12	508431	X	334614	-0-	-173817	-0-	336	1	334278	2	Y	-0-					-0-
01	493458	X	326485	-0-	-166973	-0-	330	1	326155	2	Y	-0-					-0-
02	384356	X	255227	-0-	-129129	-0-	291	1	254936	2	Y	-0-					-0-
03	405635	X	282323	-0-	-123312	-0-	317	1	282006	2	Y	-0-					-0-
04	360840	X	253226	-0-	-107614	-0-	360	1	252866	2	Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615

11	593730	X	429233	-0-	-164497	-0-	391	1	428842	2	Y	-0-					-0-
12	567145	X	404055	-0-	-163090	-0-	406	1	403649	2	Y	-0-					-0-
01	567145	X	397281	-0-	-169864	-0-	401	1	396880	2	Y	-0-					-0-
02	457044	X	317203	-0-	-139841	-0-	361	1	316842	2	Y	-0-					-0-
03	479508	X	355509	-0-	-123999	-0-	400	1	355109	2	Y	-0-					-0-
04	429240	X	322889	-0-	-106351	-0-	460	1	322429	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	486600	X	403106	-0-	-83494	-0-	222	1	402884	2	Y	-0-			-0-
12	502820	X	362492	-0-	-140328	-0-	146	1	362346	2	Y	-0-			-0-
01	502820	X	387319	-0-	-115501	-0-	159	1	387160	2	Y	-0-			-0-
02	419664	X	320095	-0-	-99569	-0-	144	1	319951	2	Y	-0-			-0-
03	464628	X	358820	-0-	-105808	-0-	158	1	358662	2	Y	-0-			-0-
04	403110	X	329038	-0-	-74072	-0-	166	1	328872	2	Y	-0-			-0-

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
11	484920	X	404390	-0-	-80530	-0-	223	1	404167	2	Y	-0-			-0-
12	501084	X	378408	-0-	-122676	-0-	153	1	378255	2	Y	-0-			-0-
01	501084	X	374774	-0-	-126310	-0-	154	1	374620	2	Y	-0-			-0-
02	409724	X	305457	-0-	-104267	-0-	137	1	305320	2	Y	-0-			-0-
03	453623	X	304645	-0-	-148978	-0-	134	1	304511	2	Y	-0-			-0-
04	404400	X	-0-	-0-	-404400	-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
11	847423	X	381030	-0-	-466393	-0-	210	1	380820	2	Y	-0-			-0-
12	456475	X	362080	-0-	-94395	-0-	146	1	361934	2	Y	-0-			-0-
01	456475	X	351933	-0-	-104542	-0-	144	1	351789	2	Y	-0-			-0-
02	382312	X	285003	-0-	-97309	-0-	128	1	284875	2	Y	-0-			-0-
03	423274	X	336774	-0-	-86500	-0-	148	1	336626	2	Y	-0-			-0-
04	382119	X	382119	-0-	-0-	-0-	193	1	381926	2	Y	-0-			-0-

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
01	180657	X	180657	-0-	-0-	-0-	333	1	180324	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	292305	X	292305	-0-	-0-	-0-	395	1	291910	2	Y	-0-			-0-
04	334054	X	334054	-0-	-0-	-0-	416	1	333638	2	Y	-0-			-0-

BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262728	X	259809	-0-	-2919	-0-	479	1	259330	2	Y	-0-			-0-
02	613032	X	446556	-0-	-166476	-0-	784	1	445772	2	Y	-0-			-0-
03	678714	X	349659	-0-	-329055	-0-	473	1	349186	2	Y	-0-			-0-
04	656820	X	340679	-0-	-316141	-0-	424	1	340255	2	Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11069 PERF. N/A

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

KELLY-LINCOLN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

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

WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10989 PERF. N/A

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

MILL CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03			0	7066	-0-	7066	7066	23	1	7043	2	Y	-0-				-0-
04	612405	X	605339	-0-	-7066	-0-	801	1	604538	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03			0	8590	-0-	8590	8590	28	1	8562	2	Y	-0-				-0-
04	650875	X	642285	-0-	-8590	-0-	849	1	641436	2	Y	-0-					-0-

HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 20063

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

HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110

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

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
03			0	7422	-0-	7422	7422	24	1	7398	2	Y	-0-				-0-
04	563103	X	555681	-0-	-7422	-0-	735	1	554946	2	Y	-0-					-0-

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
03	180018	X	NO RPT	-0-	-180018	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	600060	X	NO RPT	-0-	-600060	-0-					Y	NO RPT					-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
03	165616	X	NO RPT	-0-	-165616	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	621060	X	NO RPT	-0-	-621060	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	257	-0-	-583	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1299	-0-	-951	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

11	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

11	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1455	-0-	-897	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1764	-0-	-1296	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

11	1050	N	693	-0-	-357	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	688	-0-	-707	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	167	-0-	-1485	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	485	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9112	-0-	6312	6818	9112	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8526	-0-	5426	12244	8526	2			N	-0-					-0-
*04	18081	X	5837	-0-	-12244	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	923	-0-	-113	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	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
11	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3005	-0-	-2007	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
*04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1356	-0-	-566	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	1711	-0-	-1668	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	883	-0-	-947	-0-	883	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2031	-0-	-609	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1632	-0-	-631	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1570	-0-	-334	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	799	-0-	-1805	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1148	-0-	-1456	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	717	-0-	-1075	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1003	-0-	-981	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1740	-0-	-189	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1947	-0-	-545	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1922	-0-	-837	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1940	-0-	-190	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1601	-0-	-649	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1104	-0-	-1176	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7183	-0-	-1217	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7063	-0-	-1617	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6619	-0-	-661	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6809	-0-	-1251	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
*04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	961	N	588	-0-	-373	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2705	-0-	-599	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	806	N	341	-0-	-465	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	780	N	386	-0-	-394	-0-	386	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3490	-0-	-199	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3052	-0-	-575	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3117	2			N	-0-					-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
11	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3627	-0-	527	527	3627	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2335	-0-	-465	62	2335	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3264	-0-	164	226	3264	2			N	-0-					-0-
*04	2134	X	1908	-0-	-226	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

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
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-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
11	870	N	694	-0-	-176	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	651	N	108	-0-	-543	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	479	-0-	-751	-0-	479	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1783	-0-	-635	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2809	-0-	9	9	2809	2			N	-0-					-0-
03	2932	N	2923	-0-	-9	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	775	N	214	-0-	-561	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

11	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

11	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2314	-0-	-514	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

11	2970	X	2964	-0-	-6	-0-	180	1	2784	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	188	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2401	-0-	-371	-0-	147	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	200	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2794	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2822	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2674	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2632	N	2535	-0-	-97	-0-	2525	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	3100	N	3631	-0-	531	531	3619	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	3000	N	3046	-0-	46	577	3034	2	12	9	Y	11	12	1			2

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
11	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	141	1	2190	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	127	1	1904	2	Y	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	126	1	1933	2	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	163	1	2274	2	Y	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	Y	-0-					-0-

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
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
11	2640	N	2591	-0-	-49	-0-	2589	2	2	9	Y	2					14
12	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	2580	2	8	9	Y	7	11	1			10
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	Y	1					11
02	2408	N	2199	-0-	-209	-0-	2199	2			Y	-0-					11
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2498	2	8	9	Y	7	10	1			8
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	Y	3					11

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
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3932	2	65	9	Y	59	66	1			13
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4921	2	123	9	Y	112	55	1			70
01	3100	N	4960	-0-	1860	1860	4872	2	88	9	Y	80	70	1	15	8	65
02	6194	X	4334	-0-	-1860	-0-	4239	2	95	9	Y	86	134	1			17
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4393	2	83	9	Y	75	66	1			26
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4055	2	22	9	Y	20					46

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
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-
12	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			Y	-0-					-0-
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9145	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" 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
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					34
12	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					34
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7011	2	31	9	N	28	28	8			34
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					34
03	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	4661	2			N	-0-					34
04	5010	X	4810	-0-	-200	-0-	4787	2	23	9	N	21	21	8			34

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	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2109	2	2	9	N	2	2	8			109
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					109
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					109
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	N	1	1	8			109
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					109
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					109
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					109

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3065	-0-	-1045	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3609	-0-	-638	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2456	-0-	-1380	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1356	-0-	-594	-0-	390	1	966	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	315	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	368	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	310	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	300	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	315	1	1065	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	47	-0-	-193	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

11	480	N	401	-0-	-79	-0-	25	1	376	2	N	-0-			-0-
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	41	1	582	2	N	-0-			-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-			-0-
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	27	1	410	2	N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-			-0-
12	589	N	394	-0-	-195	-0-	26	1	368	2	N	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	-0-			-0-
02	644	N	375	-0-	-269	-0-	24	1	351	2	N	-0-			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-			-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			210
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			210
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			210
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	N	2			212
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-			212
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2			214

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	116	1	1123	2	N	-0-			-0-
12	961	N	763	-0-	-198	-0-	172	1	591	2	N	-0-			-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	180	1	649	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	595	-0-	-553	-0-	145	1	450	2	N	-0-			-0-
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	140	1	543	2	N	-0-			-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	190	1	1258	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	123	1	973	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	164	1	1301	2	N	-0-			-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	85	1	635	2	N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	168	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	147	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	158	1	1243	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	303	1	721	2	N	-0-			-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	375	1	756	2	N	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	348	1	603	2	N	-0-			-0-
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	290	1	587	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	260	1	664	2	N	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	440	1	893	2	N	-0-			-0-

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
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
02	1904	N	1716	-0-	-188	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
03	2666	N	1897	-0-	-769	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	62	1	1034	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	75	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	900	-0-	-136	-0-	62	1	838	2	N	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	101	1	1304	2	N	-0-			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	74	1	896	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-			-0-
12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-			-0-
01	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-			-0-
02	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-			-0-
04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					1
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	283	1	560	2	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	290	1	618	2	N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	298	1	652	2	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	275	1	574	2	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	235	1	674	2	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	285	1	584	2	N	-0-					-0-

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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
11	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					22
12	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	2			N	-0-					22
01	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13758	2	1	9	N	1	1	8			22
02	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					22
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					22
04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	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
11	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					5
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					5
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8730	2	10	9	N	9	9	8			5
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					5
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					5
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6917	2	11	9	N	10	10	8			5

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
11	5220	X	4663	-0-	-557	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4749	-0-	-645	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4319	-0-	-357	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	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
11	2430	X	968	-0-	-1462	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	14935	-0-	12135	12135	14933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24396	X	12261	-0-	-12135	-0-	12260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9217	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2145	-0-	-2040	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	810	-0-	-3375	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	230	-0-	-3550	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1375	-0-	-2810	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1966	-0-	-2084	-0-	1966	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
11	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					13
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					13
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					13
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6822	2	1	9	N	1	1	8			13
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1	1	8			13
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6317	2	11	9	N	10	10	8			13

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
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					37
12	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-					37
01	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					37
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					37
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					37
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	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
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2800	-0-	-2800	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3100	-0-	-3100	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4500	-0-	-1500	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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
11	4620	X	3489	-0-	-1131	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4273	-0-	-501	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	971	-0-	-3307	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3366	-0-	-912	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	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
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1022	-0-	-2698	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	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
11	4140	X	2079	-0-	-2061	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4052	-0-	-226	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	1793	-0-	-2795	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	1497	-0-	-2647	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2817	-0-	-1771	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3188	-0-	-742	-0-	3188	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
11	3990	X	2869	-0-	-1121	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2841	-0-	-1282	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2838	-0-	-2432	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2445	-0-	-2315	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2207	-0-	-3063	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
11	83491	X	83491	-0-	-0-	-0-	83491	2			N	-0-					-0-
12	82872	X	82872	-0-	-0-	-0-	82872	2			N	-0-					-0-
01	85127	X	85127	-0-	-0-	-0-	85127	2			N	-0-					-0-
02	82120	X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2			N	-0-					-0-
03	85646	X	85646	-0-	-0-	-0-	85646	2			N	-0-					-0-
04	80814	X	80814	-0-	-0-	-0-	80814	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

11	88680	X	46472	-0-	-42208	-0-	1138	1	45334	2	N	-0-					-0-
12	88753	X	74098	-0-	-14655	-0-	1176	1	72922	2	N	-0-					-0-
01	95451	X	95451	-0-	-0-	-0-	1176	1	94275	2	N	-0-					-0-
02	82151	X	82151	-0-	-0-	-0-	845	1	81306	2	N	-0-					-0-
03	83328	X	80963	-0-	-2365	-0-	1176	1	79787	2	N	-0-					-0-
04	92370	X	84835	-0-	-7535	-0-	1138	1	83697	2	N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

11	48720	X	33275	-0-	-15445	-0-	33275	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	40093	-0-	-10251	-0-	40093	2			N	-0-					-0-
01	49228	X	38747	-0-	-10481	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
02	43092	X	34760	-0-	-8332	-0-	34760	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	41911	-0-	-3845	-0-	41911	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	38760	-0-	-30	-0-	38760	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

11	53220	X	46172	-0-	-7048	-0-	46172	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	44664	-0-	-9090	-0-	44664	2			N	-0-					-0-
01	52576	X	41938	-0-	-10638	-0-	41938	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	36892	-0-	-7152	-0-	36892	2			N	-0-					-0-
03	48112	X	38775	-0-	-9337	-0-	38775	2			N	-0-					-0-
04	46170	X	36134	-0-	-10036	-0-	36134	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

11	119682	X	119682	-0-	-0-	-0-	119682	2			N	-0-					-0-
12	122946	X	114448	-0-	-8498	-0-	114448	2			N	-0-					-0-
01	167483	X	167483	-0-	-0-	-0-	167483	2			N	-0-					-0-
02	147752	X	147752	-0-	-0-	-0-	147752	2			N	-0-					-0-
03	155805	X	155805	-0-	-0-	-0-	155805	2			N	-0-					-0-
04	147443	X	147443	-0-	-0-	-0-	147443	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

11	46050	X	31000	-0-	-15050	-0-	31000	2			Y	-0-					-0-
12	46407	X	34983	-0-	-11424	-0-	34983	2			Y	-0-					-0-
01	46407	X	32713	-0-	-13694	-0-	32713	2			Y	-0-					-0-
02	35644	X	28948	-0-	-6696	-0-	28948	2			Y	-0-					-0-
03	34968	X	32981	-0-	-1987	-0-	32981	2			Y	-0-					-0-
04	33840	X	29755	-0-	-4085	-0-	29755	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

11	61890	X	41047	-0-	-20843	-0-	41047	2			Y	-0-					-0-
12	62217	X	50877	-0-	-11340	-0-	50877	2			Y	-0-					-0-
01	59737	X	44292	-0-	-15445	-0-	44292	2			Y	-0-					-0-
02	52472	X	37936	-0-	-14536	-0-	37936	2			Y	-0-					-0-
03	56234	X	43825	-0-	-12409	-0-	43825	2			Y	-0-					-0-
04	49230	X	42072	-0-	-7158	-0-	42072	2			Y	-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 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
11	103110	X	94644	-0-	-8466	-0-	94644	2			N	-0-					-0-
12	106547	X	95863	-0-	-10684	-0-	95863	2			N	-0-					-0-
01	102734	X	95631	-0-	-7103	-0-	95631	2			N	-0-					-0-
02	101723	X	101723	-0-	-0-	-0-	101723	2			N	-0-					-0-
03	105777	X	105777	-0-	-0-	-0-	105777	2			N	-0-					-0-
04	98660	X	98660	-0-	-0-	-0-	98660	2			N	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106050	X	95178	-0-	-10872	-0-	95178	2			N	-0-					-0-
12	109244	X	95148	-0-	-14096	-0-	95148	2			N	-0-					-0-
01	105431	X	97202	-0-	-8229	-0-	97202	2			N	-0-					-0-
02	91476	X	89747	-0-	-1729	-0-	89747	2			N	-0-					-0-
03	101277	X	93303	-0-	-7974	-0-	93303	2			N	-0-					-0-
04	95190	X	86066	-0-	-9124	-0-	86066	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77070	X	47260	-0-	-29810	-0-	47260	2			N	-0-					-0-
12	82919	X	82919	-0-	-0-	-0-	82919	2			N	-0-					-0-
01	70946	X	70946	-0-	-0-	-0-	70946	2			N	-0-					-0-
02	60811	X	60811	-0-	-0-	-0-	60811	2			N	-0-					-0-
03	82925	X	65118	-0-	-17807	-0-	65118	2			N	-0-					-0-
04	80250	X	60812	-0-	-19438	-0-	60812	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91050	X	52122	-0-	-38928	-0-	52122	2			N	-0-					-0-
12	87733	X	87733	-0-	-0-	-0-	87733	2			N	-0-					-0-
01	80786	X	75914	-0-	-4872	-0-	75914	2			N	-0-					-0-
02	69188	X	64028	-0-	-5160	-0-	64028	2			N	-0-					-0-
03	87730	X	68416	-0-	-19314	-0-	68416	2			N	-0-					-0-
04	84900	X	64635	-0-	-20265	-0-	64635	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106470	X	88862	-0-	-17608	-0-	88862	2			N	-0-					-0-
12	110019	X	86890	-0-	-23129	-0-	86890	2			N	-0-					-0-
01	99657	X	99657	-0-	-0-	-0-	99657	2			N	-0-					-0-
02	99054	X	99054	-0-	-0-	-0-	99054	2			N	-0-					-0-
03	101741	X	101741	-0-	-0-	-0-	101741	2			N	-0-					-0-
04	96450	X	93519	-0-	-2931	-0-	93519	2			N	-0-					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149730	X	133374	-0-	-16356	-0-	133374	2			N	-0-					-0-
12	154721	X	117700	-0-	-37021	-0-	117700	2			N	-0-					-0-
01	146026	X	146026	-0-	-0-	-0-	146026	2			N	-0-					-0-
02	154198	X	154198	-0-	-0-	-0-	154198	2			N	-0-					-0-
03	160540	X	160540	-0-	-0-	-0-	160540	2			N	-0-					-0-
04	149030	X	149030	-0-	-0-	-0-	149030	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115860	X	35465	-0-	-80395	-0-	35465	2			N	-0-					-0-
12	105400	X	90142	-0-	-15258	-0-	90142	2			N	-0-					-0-
01	99386	X	88900	-0-	-10486	-0-	88900	2			N	-0-					-0-
02	86072	X	75796	-0-	-10276	-0-	75796	2			N	-0-					-0-
03	93713	X	81973	-0-	-11740	-0-	81973	2			N	-0-					-0-
04	87240	X	76313	-0-	-10927	-0-	76313	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
11	121080	X	100299	-0-	-20781	-0-	100299	2			N	-0-					-0-
12	118513	X	101421	-0-	-17092	-0-	101421	2			N	-0-					-0-
01	112282	X	94817	-0-	-17465	-0-	94817	2			N	-0-					-0-
02	98728	X	81150	-0-	-17578	-0-	81150	2			N	-0-					-0-
03	107074	X	87197	-0-	-19877	-0-	87197	2			N	-0-					-0-
04	100290	X	80335	-0-	-19955	-0-	80335	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

11	141360	X	119022	-0-	-22338	-0-	119022	2			N	-0-					-0-
12	139035	X	114245	-0-	-24790	-0-	114245	2			N	-0-					-0-
01	134974	X	113900	-0-	-21074	-0-	113900	2			N	-0-					-0-
02	116956	X	97645	-0-	-19311	-0-	97645	2			N	-0-					-0-
03	123504	X	105133	-0-	-18371	-0-	105133	2			N	-0-					-0-
04	119010	X	96864	-0-	-22146	-0-	96864	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

11	99990	X	59137	-0-	-40853	-0-	59137	2			Y	-0-					-0-
12	99107	X	76870	-0-	-22237	-0-	76870	2			Y	-0-					-0-
01	95077	X	78318	-0-	-16759	-0-	78318	2			Y	-0-					-0-
02	81396	X	68223	-0-	-13173	-0-	68223	2			Y	-0-					-0-
03	85095	X	75635	-0-	-9460	-0-	75635	2			Y	-0-					-0-
04	75780	X	53423	-0-	-22357	-0-	53423	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

11	85590	X	66992	-0-	-18598	-0-	66992	2			N	-0-					-0-
12	88443	X	86772	-0-	-1671	-0-	86772	2			N	-0-					-0-
01	107880	X	73653	-0-	-34227	-0-	73653	2			N	-0-					-0-
02	97440	X	59665	-0-	-37775	-0-	59665	2			N	-0-					-0-
03	107880	X	61299	-0-	-46581	-0-	61299	2			N	-0-					-0-
04	83970	X	55751	-0-	-28219	-0-	55751	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

11	119730	X	78856	-0-	-40874	-0-	78856	2			Y	-0-					-0-
12	118823	X	94305	-0-	-24518	-0-	94305	2			Y	-0-					-0-
01	114359	X	89156	-0-	-25203	-0-	89156	2			Y	-0-					-0-
02	97440	X	68567	-0-	-28873	-0-	68567	2			Y	-0-					-0-
03	101928	X	83028	-0-	-18900	-0-	83028	2			Y	-0-					-0-
04	91260	X	61625	-0-	-29635	-0-	61625	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

11	31621	X	31621	-0-	-0-	-0-	31621	2			N	-0-					-0-
12	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	27356	2			N	-0-					-0-
01	48887	X	25638	-0-	-23249	-0-	25638	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	21925	-0-	-22231	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	23328	-0-	-25559	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	21675	-0-	-9945	-0-	21675	2			N	-0-					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

11	215610	X	102196	-0-	-113414	-0-	102196	2			N	-0-					-0-
12	235110	X	235110	-0-	-0-	-0-	235110	2			N	-0-					-0-
01	221185	X	219243	-0-	-1942	-0-	219243	2			N	-0-					-0-
02	193424	X	189111	-0-	-4313	-0-	189111	2			N	-0-					-0-
03	235104	X	198224	-0-	-36880	-0-	198224	2			N	-0-					-0-
04	227520	X	185824	-0-	-41696	-0-	185824	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 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
11	63956	X	63956	-0-	-0-	-0-	63956	2			N	-0-					-0-
12	133772	X	133772	-0-	-0-	-0-	133772	2			N	-0-					-0-
01	99064	X	99064	-0-	-0-	-0-	99064	2			N	-0-					-0-
02	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	77786	2			N	-0-					-0-
03	111910	X	78897	-0-	-33013	-0-	78897	2			N	-0-					-0-
04	108300	X	71785	-0-	-36515	-0-	71785	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

11	152820	X	100830	-0-	-51990	-0-	100830	2			N	-0-					-0-
12	303930	X	303930	-0-	-0-	-0-	303930	2			N	-0-					-0-
01	290629	X	290629	-0-	-0-	-0-	290629	2			N	-0-					-0-
02	245070	X	245070	-0-	-0-	-0-	245070	2			N	-0-					-0-
03	303924	X	263440	-0-	-40484	-0-	263440	2			N	-0-					-0-
04	294120	X	243173	-0-	-50947	-0-	243173	2			N	-0-					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

11	165420	X	160126	-0-	-5294	-0-	160126	2			N	-0-					-0-
12	170934	X	158233	-0-	-12701	-0-	158233	2			N	-0-					-0-
01	202406	X	202406	-0-	-0-	-0-	202406	2			N	-0-					-0-
02	228234	X	228234	-0-	-0-	-0-	228234	2			N	-0-					-0-
03	230231	X	230231	-0-	-0-	-0-	230231	2			N	-0-					-0-
04	212957	X	212957	-0-	-0-	-0-	212957	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

11	99240	X	65711	-0-	-33529	-0-	65711	2			N	-0-					-0-
12	258647	X	258647	-0-	-0-	-0-	258647	2			N	-0-					-0-
01	249725	X	249725	-0-	-0-	-0-	249725	2			N	-0-					-0-
02	209609	X	209609	-0-	-0-	-0-	209609	2			N	-0-					-0-
03	258633	X	222844	-0-	-35789	-0-	222844	2			N	-0-					-0-
04	250290	X	207463	-0-	-42827	-0-	207463	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

11	163410	X	108952	-0-	-54458	-0-	108952	2			N	-0-					-0-
12	295382	X	295382	-0-	-0-	-0-	295382	2			N	-0-					-0-
01	264029	X	264029	-0-	-0-	-0-	264029	2			N	-0-					-0-
02	225551	X	225551	-0-	-0-	-0-	225551	2			N	-0-					-0-
03	295368	X	234794	-0-	-60574	-0-	234794	2			N	-0-					-0-
04	285840	X	218747	-0-	-67093	-0-	218747	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

11	211050	X	104491	-0-	-106559	-0-	104491	2			N	-0-					-0-
12	271672	X	271672	-0-	-0-	-0-	271672	2			N	-0-					-0-
01	264190	X	264190	-0-	-0-	-0-	264190	2			N	-0-					-0-
02	224248	X	224248	-0-	-0-	-0-	224248	2			N	-0-					-0-
03	271684	X	224971	-0-	-46713	-0-	224971	2			N	-0-					-0-
04	262920	X	212087	-0-	-50833	-0-	212087	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

11	165780	X	100045	-0-	-65735	-0-	100045	2			N	-0-					-0-
12	295995	X	295995	-0-	-0-	-0-	295995	2			N	-0-					-0-
01	278767	X	278767	-0-	-0-	-0-	278767	2			N	-0-					-0-
02	244091	X	244091	-0-	-0-	-0-	244091	2			N	-0-					-0-
03	295988	X	250584	-0-	-45404	-0-	250584	2			N	-0-					-0-
04	286440	X	237788	-0-	-48652	-0-	237788	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174930	X	149385	-0-	-25545	-0-	149385	2			N	-0-					-0-
12	168640	X	123271	-0-	-45369	-0-	123271	2			N	-0-					-0-
01	152985	X	110941	-0-	-42044	-0-	110941	2			N	-0-					-0-
02	139440	X	97608	-0-	-41832	-0-	97608	2			N	-0-					-0-
03	154380	X	99829	-0-	-54551	-0-	99829	2			N	-0-					-0-
04	149400	X	94592	-0-	-54808	-0-	94592	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

11	347070	X	281144	-0-	-65926	-0-	281144	2			N	-0-					-0-
12	348874	X	277672	-0-	-71202	-0-	277672	2			N	-0-					-0-
01	332847	X	218610	-0-	-114237	-0-	218610	2			N	-0-					-0-
02	284872	X	243412	-0-	-41460	-0-	243412	2			N	-0-					-0-
03	302529	X	274816	-0-	-27713	-0-	274816	2			N	-0-					-0-
04	281130	X	275404	-0-	-5726	-0-	275404	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322

11	247110	X	210120	-0-	-36990	-0-	210120	2			N	-0-					-0-
12	255347	X	201602	-0-	-53745	-0-	201602	2			N	-0-					-0-
01	246047	X	114153	-0-	-131894	-0-	114153	2			N	-0-					-0-
02	239882	X	239882	-0-	-0-	-0-	239882	2			N	-0-					-0-
03	264978	X	264978	-0-	-0-	-0-	264978	2			N	-0-					-0-
04	226858	X	226858	-0-	-0-	-0-	226858	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T4 WELL #: 4H RRCID -> 297038 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12838 - 23010

11	242610	X	206489	-0-	-36121	-0-	206489	2			N	-0-					-0-
12	250697	X	117897	-0-	-132800	-0-	117897	2			N	-0-					-0-
01	244125	X	4	-0-	-244121	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	210896	X	-0-	-0-	-210896	-0-					N	-0-					-0-
03	220410	X	-0-	-0-	-220410	-0-					N	-0-					-0-
04	206490	X	-0-	-0-	-206490	-0-					N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613

11	367740	X	303285	-0-	-64455	-0-	303285	2			N	-0-					-0-
12	369148	X	308946	-0-	-60202	-0-	308946	2			N	-0-					-0-
01	351385	X	153491	-0-	-197894	-0-	153491	2			N	-0-					-0-
02	309646	X	309646	-0-	-0-	-0-	309646	2			N	-0-					-0-
03	322431	X	285608	-0-	-36823	-0-	285608	2			N	-0-					-0-
04	303300	X	271711	-0-	-31589	-0-	271711	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

11	SHUT IN		500413	-0-	500413	709197	500413	2			N	-0-					-0-
12	1186927	X	477730	-0-	-709197	-0-	477730	2			N	-0-					-0-
01	558465	X	436206	-0-	-122259	-0-	436206	2			N	-0-					-0-
02	504420	X	376773	-0-	-127647	-0-	376773	2			N	-0-					-0-
03	517080	X	379773	-0-	-137307	-0-	379773	2			N	-0-					-0-
04	500400	X	353705	-0-	-146695	-0-	353705	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

11	SHUT IN		458438	-0-	458438	645806	458438	2			N	-0-					-0-
12	1091794	X	445988	-0-	-645806	-0-	445988	2			N	-0-					-0-
01	508834	X	408510	-0-	-100324	-0-	408510	2			N	-0-					-0-
02	459592	X	347599	-0-	-111993	-0-	347599	2			N	-0-					-0-
03	473711	X	345196	-0-	-128515	-0-	345196	2			N	-0-					-0-
04	458430	X	319286	-0-	-139144	-0-	319286	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522038	-0-	522038	691007	522038	2		N	-0-			-0-
12	1193177 X	502170	-0-	-691007	-0-	502170	2		N	-0-			-0-
01	520335 X	477827	-0-	-42508	-0-	477827	2		N	-0-			-0-
02	469980 X	409907	-0-	-60073	-0-	409907	2		N	-0-			-0-
03	520335 X	421327	-0-	-99008	-0-	421327	2		N	-0-			-0-
04	503550 X	396939	-0-	-106611	-0-	396939	2		N	-0-			-0-

PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447955	-0-	447955	580042	447955	2		N	-0-			-0-
12	1031926 X	451884	-0-	-580042	-0-	451884	2		N	-0-			-0-
01	443393 X	409170	-0-	-34223	-0-	409170	2		N	-0-			-0-
02	400484 X	355956	-0-	-44528	-0-	355956	2		N	-0-			-0-
03	462892 X	363629	-0-	-99263	-0-	363629	2		N	-0-			-0-
04	447960 X	344069	-0-	-103891	-0-	344069	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT O2 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 04/14/2024 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

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

USA COTHROM UNIT O1 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 11922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 12217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A

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

USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			N	-0-					84
12	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	2891	2			N	-0-					84
01	3410	X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-					84
02	2828	X	2208	-0-	-620	-0-	2208	2			N	-0-					84
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					84
04	2850	X	2584	-0-	-266	-0-	2584	2			N	-0-					84

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

11	1890	X	1640	-0-	-250	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
01	2139	X	731	-0-	-1408	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1261	-0-	-279	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

11	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2404	-0-	-1099	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

11	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

11	2610	X	1096	-0-	-1514	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2730	X	2426	-0-	-304	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

11	120180	X	82608	-0-	-37572	-0-	82608	2			Y	-0-					-0-
12	75585	X	75585	-0-	-0-	-0-	75585	2			Y	-0-					-0-
01	103540	X	75415	-0-	-28125	-0-	75415	2			Y	-0-					-0-
02	72800	X	59986	-0-	-12814	-0-	59986	2			Y	-0-					-0-
03	80600	X	66175	-0-	-14425	-0-	66175	2			Y	-0-					-0-
04	78000	X	61751	-0-	-16249	-0-	61751	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

11	78420	X	34396	-0-	-44024	-0-	34396	2			Y	-0-					-0-
12	69582	X	69582	-0-	-0-	-0-	69582	2			Y	-0-					-0-
01	81034	X	59688	-0-	-21346	-0-	59688	2			Y	-0-					-0-
02	70000	X	51159	-0-	-18841	-0-	51159	2			Y	-0-					-0-
03	77500	X	53936	-0-	-23564	-0-	53936	2			Y	-0-					-0-
04	67350	X	49285	-0-	-18065	-0-	49285	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

11	143550	X	133972	-0-	-9578	-0-	133972	2			Y	-0-					-0-
12	112526	X	112526	-0-	-0-	-0-	112526	2			Y	-0-					-0-
01	148335	X	102855	-0-	-45480	-0-	102855	2			Y	-0-					-0-
02	112000	X	88675	-0-	-23325	-0-	88675	2			Y	-0-					-0-
03	124000	X	94399	-0-	-29601	-0-	94399	2			Y	-0-					-0-
04	120000	X	86791	-0-	-33209	-0-	86791	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

11	108900	X	99788	-0-	-9112	-0-	99788	2			Y	-0-					-0-
12	75897	X	75897	-0-	-0-	-0-	75897	2			Y	-0-					-0-
01	134385	X	69212	-0-	-65173	-0-	69212	2			Y	-0-					-0-
02	78400	X	60137	-0-	-18263	-0-	60137	2			Y	-0-					-0-
03	86800	X	63856	-0-	-22944	-0-	63856	2			Y	-0-					-0-
04	84000	X	58618	-0-	-25382	-0-	58618	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126480	X	92687	-0-	-33793	-0-	92687	2			Y	-0-					-0-
12	83415	X	83415	-0-	-0-	-0-	83415	2			Y	-0-					-0-
01	136865	X	70620	-0-	-66245	-0-	70620	2			Y	-0-					-0-
02	78400	X	63826	-0-	-14574	-0-	63826	2			Y	-0-					-0-
03	86800	X	66360	-0-	-20440	-0-	66360	2			Y	-0-					-0-
04	84000	X	60803	-0-	-23197	-0-	60803	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

11	117390	X	45029	-0-	-72361	-0-	45029	2			Y	-0-					-0-
12	93806	X	93042	-0-	-764	-0-	93042	2			Y	-0-					-0-
01	107818	X	80877	-0-	-26941	-0-	80877	2			Y	-0-					-0-
02	92400	X	70006	-0-	-22394	-0-	70006	2			Y	-0-					-0-
03	102300	X	73820	-0-	-28480	-0-	73820	2			Y	-0-					-0-
04	90030	X	65695	-0-	-24335	-0-	65695	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

11	130890	X	82933	-0-	-47957	-0-	82933	2			Y	-0-					-0-
12	111693	X	80335	-0-	-31358	-0-	80335	2			Y	-0-					-0-
01	111693	X	76396	-0-	-35297	-0-	76396	2			Y	-0-					-0-
02	75600	X	64876	-0-	-10724	-0-	64876	2			Y	-0-					-0-
03	83700	X	67946	-0-	-15754	-0-	67946	2			Y	-0-					-0-
04	81000	X	62169	-0-	-18831	-0-	62169	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

11	229620	X	122475	-0-	-107145	-0-	122475	2			Y	-0-					-0-
12	135563	X	117883	-0-	-17680	-0-	117883	2			Y	-0-					-0-
01	159743	X	110635	-0-	-49108	-0-	110635	2			Y	-0-					-0-
02	112000	X	94377	-0-	-17623	-0-	94377	2			Y	-0-					-0-
03	124000	X	99853	-0-	-24147	-0-	99853	2			Y	-0-					-0-
04	120000	X	92158	-0-	-27842	-0-	92158	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

11	306600	X	167399	-0-	-139201	-0-	167399	2			N	-0-					-0-
12	235166	X	159560	-0-	-75606	-0-	159560	2			N	-0-					-0-
01	206832	X	140494	-0-	-66338	-0-	140494	2			N	-0-					-0-
02	184716	X	119336	-0-	-65380	-0-	119336	2			N	-0-					-0-
03	187147	X	130401	-0-	-56746	-0-	130401	2			N	-0-					-0-
04	167400	X	121309	-0-	-46091	-0-	121309	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

11	212460	X	146657	-0-	-65803	-0-	146657	2			N	-0-					-0-
12	206491	X	142621	-0-	-63870	-0-	142621	2			N	-0-					-0-
01	206491	X	130332	-0-	-76159	-0-	130332	2			N	-0-					-0-
02	186508	X	115176	-0-	-71332	-0-	115176	2			N	-0-					-0-
03	167245	X	123182	-0-	-44063	-0-	123182	2			N	-0-					-0-
04	146670	X	113477	-0-	-33193	-0-	113477	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

11	340560	X	244593	-0-	-95967	-0-	244593	2			N	-0-					-0-
12	321532	X	222598	-0-	-98934	-0-	222598	2			N	-0-					-0-
01	305040	X	190197	-0-	-114843	-0-	190197	2			N	-0-					-0-
02	275520	X	158005	-0-	-117515	-0-	158005	2			N	-0-					-0-
03	305040	X	161476	-0-	-143564	-0-	161476	2			N	-0-					-0-
04	244590	X	145781	-0-	-98809	-0-	145781	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417630	X	314091	-0-	-103539	-0-	313897	2	194	9	N	176	176	1			-0-
12	404333	X	273998	-0-	-130335	-0-	273998	2			N	-0-					-0-
01	378541	X	220398	-0-	-158143	-0-	220200	2	198	9	N	180	180	1			-0-
02	325164	X	183744	-0-	-141420	-0-	183546	2	198	9	N	180	180	1			-0-
03	360003	X	188915	-0-	-171088	-0-	188915	2			N	-0-					-0-
04	314100	X	170094	-0-	-144006	-0-	169903	2	191	9	N	174	174	1			-0-

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
11	327240	X	259174	-0-	-68066	-0-	258769	2	405	9	N	368	368	1			-0-
12	251151	X	251151	-0-	-0-	-0-	250763	2	388	9	N	353	353	1			-0-
01	292206	X	237261	-0-	-54945	-0-	236870	2	391	9	N	355	355	1			-0-
02	263928	X	202201	-0-	-61727	-0-	201810	2	391	9	N	355	355	1			-0-
03	292206	X	211393	-0-	-80813	-0-	211393	2			N	-0-					-0-
04	259170	X	190281	-0-	-68889	-0-	189925	2	356	9	N	324	324	1			-0-

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
11	348480	X	232271	-0-	-116209	-0-	232271	2			N	-0-					-0-
12	362731	X	206481	-0-	-156250	-0-	206481	2			N	-0-					-0-
01	362731	X	213708	-0-	-149023	-0-	213708	2			N	-0-					-0-
02	327628	X	183679	-0-	-143949	-0-	183679	2			N	-0-					-0-
03	270413	X	192952	-0-	-77461	-0-	192952	2			N	-0-					-0-
04	232260	X	154164	-0-	-78096	-0-	154164	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	153716	X	153716	-0-	-0-	-0-	153716	2			N	-0-					-0-
01	216326	X	216326	-0-	-0-	-0-	216326	2			N	-0-					-0-
02	174001	X	174001	-0-	-0-	-0-	174001	2			N	-0-					-0-
03	177069	X	177069	-0-	-0-	-0-	177069	2			N	-0-					-0-
04	156453	X	156453	-0-	-0-	-0-	156453	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 3HH RRCID -> 297066 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12153 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124690	X	124690	-0-	-0-	-0-	124690	2			N	-0-					-0-
01	150236	X	150236	-0-	-0-	-0-	150236	2			N	-0-					-0-
02	117645	X	117645	-0-	-0-	-0-	117645	2			N	-0-					-0-
03	124682	X	117290	-0-	-7392	-0-	117290	2			N	-0-					-0-
04	143310	X	103543	-0-	-39767	-0-	103543	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		510371	-0-	510371	510371	510371	2			N	-0-					-0-
01	1049371	X	539000	-0-	-510371	-0-	539000	2			N	-0-					-0-
02	680400	X	507975	-0-	-172425	-0-	507975	2			N	-0-					-0-
03	753300	X	509731	-0-	-243569	-0-	509731	2			N	-0-					-0-
04	729000	X	432766	-0-	-296234	-0-	432766	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		499331	-0-	499331	499331	499331	2			N	-0-					-0-
01	1148585	X	649254	-0-	-499331	-0-	649254	2			N	-0-					-0-
02	670908	X	506135	-0-	-164773	-0-	506135	2			N	-0-					-0-
03	742791	X	502286	-0-	-240505	-0-	502286	2			N	-0-					-0-
04	718830	X	434061	-0-	-284769	-0-	434061	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	29	-0-	-1141	-0-	29	2			N	-0-					83
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					83
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					83
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					83
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					83
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
12	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
01	12927	X	10885	-0-	-2042	-0-	10885	3			N	-0-					-0-
02	11312	X	9786	-0-	-1526	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
03	12338	X	9706	-0-	-2632	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
04	11580	X	9114	-0-	-2466	-0-	9114	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9226	-0-	-477	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	7731	-0-	-781	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8944	-0-	-480	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8506	-0-	-614	-0-	8506	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	X	295	-0-	-1421	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
01	930	X	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	X	218	-0-	-622	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	930	X	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	900	X	10	-0-	-890	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2136	-0-	-24	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2061	-0-	-171	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1455	-0-	-746	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1449	-0-	-539	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	3	3			N	-0-					-0-
04	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
11	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3561	-0-	-191	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3566	-0-	-514	-0-	3566	3			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
11	4920	X	3477	-0-	-1443	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	2145	-0-	-2939	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	2830	-0-	-2378	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	2226	-0-	-3540	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1528	-0-	-1952	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
11	4950	X	4106	-0-	-844	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3880	-0-	-429	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

11	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	1358	-0-	-2142	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

11	3330	X	2088	-0-	-1242	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1689	-0-	-1287	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	831	-0-	-2145	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	835	-0-	-1349	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1787	-0-	-313	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4309	-0-	-367	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	4466	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

11	1974	N	1268	-0-	-706	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2118	-0-	-430	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	287	-0-	-2443	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2698	-0-	-602	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2752	-0-	-596	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2135	-0-	-525	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2247	-0-	-453	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4870	-0-	-740	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4912	-0-	-916	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	3968	-0-	-1922	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4635	-0-	-685	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4164	-0-	-1726	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	899	X	368	-0-	-531	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3663	-0-	-567	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	1378	-0-	-2993	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	786	-0-	-2034	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1291	-0-	-1623	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4760	X	3892	-0-	-868	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	498	-0-	-1114	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1422	-0-	-1158	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1564	-0-	-668	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2655	-0-	-425	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1591	-0-	-1409	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3508	-0-	-542	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3480	-0-	-705	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2469	-0-	-1468	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3265	-0-	-235	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3377	-0-	-123	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2749	-0-	-878	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1802	-0-	-1474	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2415	-0-	-1212	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2229	-0-	-1011	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	729	-0-	-51	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	268	-0-	-507	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	806	X	260	-0-	-546	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	419	-0-	-253	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	4	-0-	-2186	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1201	-0-	-442	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
03	1209	X	84	-0-	-1125	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					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
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4277	-0-	-466	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	2933	-0-	-1379	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3371	-0-	-1249	-0-	3371	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	2677	-0-	-2996	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	3092	-0-	-2032	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4356	-0-	-1317	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	2782	-0-	-2648	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

11	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2332	-0-	-1016	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2450	-0-	-574	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2209	-0-	-1139	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

11	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3698	-0-	-562	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			Y	-0-					-0-
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			Y	-0-					-0-
01	7936	X	6119	-0-	-1817	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
02	7168	X	5603	-0-	-1565	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6216	-0-	-728	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6385	-0-	-335	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1636	-0-	-16	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

11	4920	X	4680	-0-	-240	-0-	4680	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4314	-0-	-166	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4553	-0-	-376	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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
11	5430	X	4692	-0-	-738	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4159	-0-	-321	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

11	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	6230	3			Y	-0-					-0-
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4970	-0-	-854	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	4734	-0-	-2148	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

11	5178	X	3536	-0-	-1642	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2311	-0-	-1998	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3094	-0-	-1215	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2273	-0-	-1619	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2027	-0-	-2282	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

11	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3379	-0-	-205	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	2915	-0-	-1045	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

11	4590	X	4331	-0-	-259	-0-	4331	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4291	-0-	-421	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3717	-0-	-315	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4006	-0-	-558	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4582	-0-	-471	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3946	-0-	-944	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2264	-0-	-1366	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

11	6420	X	6288	-0-	-132	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5430	-0-	-58	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5910	-0-	-166	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	1075	-0-	-4805	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

11	4230	X	3954	-0-	-276	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3443	-0-	-281	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

11	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2516	-0-	-956	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

11	5190	X	4791	-0-	-399	-0-	4791	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4904	-0-	-459	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	4666	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4587	-0-	-61	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

11	4230	X	3970	-0-	-260	-0-	3970	3			Y	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2731	-0-	-965	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3382	-0-	-578	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3743	-0-	-411	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3770	-0-	-178	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4508	-0-	-232	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3458	-0-	-1564	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	816	-0-	-4044	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			Y	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1027	-0-	-2393	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	4223	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4237	-0-	-320	-0-	4237	3			Y	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	7104	-0-	-36	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6230	-0-	-652	-0-	6230	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5843	3			Y	-0-					-0-
02	6636	X	5892	-0-	-744	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6027	-0-	-1320	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6280	-0-	-830	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4162	-0-	-818	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4157	-0-	-989	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4015	-0-	-883	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3588	-0-	-444	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5841	-0-	-699	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5984	-0-	-743	-0-	5984	3			Y	-0-					-0-
01	6727	X	5700	-0-	-1027	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4837	-0-	-987	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	6120	-0-	-204	-0-	6120	3			Y	-0-					-0-
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1710	-0-	-502	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	557	-0-	-1892	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1672	-0-	-698	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

11	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3321	-0-	-263	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

11	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2921	-0-	-411	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3264	-0-	-306	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

11	5250	X	4986	-0-	-264	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5033	-0-	-485	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4546	-0-	-438	-0-	4546	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

11	480	X	6	-0-	-474	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6406	-0-	-254	-0-	6406	3			Y	-0-					-0-
12	6324	X	6322	-0-	-2	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5996	-0-	-328	-0-	5996	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5599	-0-	-113	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			Y	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	896	-0-	-2194	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1134	-0-	-1501	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1864	-0-	-596	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1340	-0-	-2225	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1989	-0-	-1063	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	1456	-0-	-1892	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1441	-0-	-1559	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3593	-0-	-131	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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
11	5100	X	39	-0-	-5061	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3658	-0-	-682	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2127	-0-	-2213	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2197	-0-	-1343	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3013	-0-	-257	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3790	X	2695	-0-	-1095	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5744	X	4685	-0-	-1059	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			Y	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5194	-0-	-146	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	5267	3			Y	-0-					-0-
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 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
11	4830	X	4193	-0-	-637	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4273	-0-	-851	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	2276	-0-	-3397	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	3486	-0-	-1974	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			Y	-0-					-0-
01	7223	X	3427	-0-	-3796	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5245	-0-	-999	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	3279	-0-	-3944	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6978	-0-	-12	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6844	-0-	-1256	-0-	6844	3			Y	-0-					-0-
12	7750	X	7075	-0-	-675	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	7361	3			Y	-0-					-0-
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			Y	-0-					-0-
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			Y	-0-					-0-
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	4763	-0-	-2887	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
12	7719	X	4927	-0-	-2792	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	6777	-0-	-942	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6102	-0-	-870	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-					-0-
04	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2275	-0-	-497	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2474	-0-	-595	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2428	-0-	-212	-0-	2428	3			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
11	3060	X	2438	-0-	-622	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	1956	-0-	-1299	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2431	-0-	-509	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2533	-0-	-827	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	285	-0-	-1048	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1047	-0-	-129	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2880	-0-	-4	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7364	-0-	-466	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-
12	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	3			Y	-0-					-0-
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5873	-0-	-651	-0-	5873	3			Y	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3			Y	-0-					-0-
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6310	-0-	-290	-0-	6310	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5768	-0-	-835	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5612	-0-	-352	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6276	-0-	-296	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5912	-0-	-388	-0-	5912	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	4497	-0-	-1833	-0-	4497	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	4594	-0-	-1637	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4804	-0-	-824	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4940	-0-	-764	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5098	-0-	-872	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5368	-0-	-987	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	3206	-0-	-3149	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4469	-0-	-1271	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	4909	-0-	-1136	-0-	4909	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4369	-0-	-821	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4608	-0-	-672	-0-	4608	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4248	-0-	-288	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4214	-0-	-406	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2878	-0-	-314	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5333	-0-	-1267	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6154	-0-	-573	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6453	-0-	-150	-0-	6453	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	4299	-0-	-1637	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5167	-0-	-563	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5073	-0-	-848	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	3869	-0-	-1451	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4176	-0-	-1342	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21060	X	5038	-0-	-16022	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	4588	-0-	-992	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4565	-0-	-279	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	5007	-0-	-33	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10070	-0-	-1270	-0-	10070	3			Y	-0-					-0-
12	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	3			Y	-0-					-0-
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			Y	-0-					-0-
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			Y	-0-					-0-
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	3			Y	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5481	-0-	-309	-0-	5481	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5704	-0-	-248	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			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
11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			Y	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5347	-0-	-323	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	5471	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5478	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4931	-0-	-193	-0-	4931	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5176	-0-	-164	-0-	5176	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7546	-0-	-554	-0-	7546	3			Y	-0-					-0-
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			Y	-0-					-0-
01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9111	-0-	-579	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
12	9920	X	9444	-0-	-476	-0-	9444	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	9374	-0-	-484	-0-	9374	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	8620	-0-	-284	-0-	8620	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	9495	-0-	-239	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8874	-0-	-276	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	4506	3			Y	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4842	-0-	-118	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4384	-0-	-96	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4392	-0-	-568	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3493	-0-	-1187	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7622	-0-	-778	-0-	7622	3			Y	-0-					-0-
12	8680	X	7981	-0-	-699	-0-	7981	3			Y	-0-					-0-
01	8463	X	6786	-0-	-1677	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7136	-0-	-396	-0-	7136	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7735	-0-	-604	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6781	-0-	-929	-0-	6781	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4262	-0-	-508	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3933	-0-	-99	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4773	-0-	-869	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4632	-0-	-436	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5451	-0-	-160	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5086	-0-	-344	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3177	-0-	-659	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3518	-0-	-729	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2953	-0-	-1157	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1987	-0-	-927	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3117	-0-	-1383	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3560	-0-	-749	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3159	-0-	-1311	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2079	-0-	-1841	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	6452	-0-	-2398	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5630	-0-	-1531	-0-	5630	3			Y	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27260	X	3779	-0-	-23481	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	3			Y	-0-					-0-
01	8618	X	6322	-0-	-2296	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
02	7700	X	5287	-0-	-2413	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7211	-0-	-139	-0-	7211	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31025	X	8171	-0-	-22854	-0-	8171	3			Y	-0-					-0-
12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	3			Y	-0-					-0-
01	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	3			Y	-0-					-0-
02	7728	X	7414	-0-	-314	-0-	7414	3			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8208	-0-	-348	-0-	8208	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1193	-0-	-207	3242	1193	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	14162	-0-	11062	14304	14162	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	7861	-0-	4761	19065	7861	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5881	-0-	3081	22146	5881	3			Y	-0-					-0-
03	29417	X	7271	-0-	-22146	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28400	X	6891	-0-	-21509	-0-	6891	3			Y	-0-					-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6417	-0-	-372	-0-	6417	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	6080	-0-	-52	-0-	6080	3			Y	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6391	-0-	-179	-0-	6391	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9131	-0-	-1279	-0-	9131	3			Y	-0-					-0-
12	10602	X	10067	-0-	-535	-0-	10067	3			Y	-0-					-0-
01	10385	X	9122	-0-	-1263	-0-	9122	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	8115	-0-	-1181	-0-	8115	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9504	-0-	-695	-0-	9504	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	9639	-0-	-111	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

11	24123	X	5778	-0-	-18345	-0-	5778	3			Y	-0-					-0-
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6286	-0-	-7	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5497	-0-	-187	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6157	-0-	-508	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5850	-0-	-600	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

11	35857	X	8440	-0-	-27417	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-
12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7058	-0-	-940	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	6616	-0-	-608	-0-	6616	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	6667	-0-	-1331	-0-	6667	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	5970	-0-	-1770	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

11	48971	X	12199	-0-	-36772	-0-	12199	3			Y	-0-					-0-
12	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	3			Y	-0-					-0-
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	3			Y	-0-					-0-
02	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			Y	-0-					-0-
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-
04	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

11	28382	X	7062	-0-	-21320	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			Y	-0-					-0-
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			Y	-0-					-0-
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

11	22717	X	5585	-0-	-17132	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
12	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5017	-0-	-966	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			Y	-0-					-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

11	31558	X	7666	-0-	-23892	-0-	7666	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	3			Y	-0-					-0-
01	8246	X	7753	-0-	-493	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
02	7448	X	7135	-0-	-313	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7664	-0-	-365	-0-	7664	3			Y	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33957	X	8386	-0-	-25571	-0-	8386	3			Y	-0-					-0-
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	6298	-0-	-2475	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	5189	-0-	-2735	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	6758	-0-	-2015	-0-	6758	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6113	-0-	-2287	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20259	X	5032	-0-	-15227	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5135	3			Y	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33172	X	8774	-0-	-24398	-0-	8774	3			Y	-0-					-0-
12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7933	-0-	-499	-0-	7933	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7478	-0-	-138	-0-	7478	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	7795	-0-	-637	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7364	-0-	-796	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19017	X	5623	-0-	-13394	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4815	-0-	-421	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11705	-0-	-475	-0-	11705	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	11791	-0-	-733	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	11577	-0-	-885	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10521	-0-	-623	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11726	-0-	-395	-0-	11726	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	11200	-0-	-500	-0-	11200	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11906	X	2624	-0-	-9282	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40269	X	9622	-0-	-30647	-0-	9622	3			Y	-0-					-0-
12	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	3			Y	-0-					-0-
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			Y	-0-					-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 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
11	33923	X	7931	-0-	-25992	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-					-0-
03	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

11	9120	X	9046	-0-	-74	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8868	-0-	-401	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8785	-0-	-484	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8331	-0-	-639	-0-	8331	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

11	38338	X	7753	-0-	-30585	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			Y	-0-					-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			Y	-0-					-0-
03	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5930	-0-	-70	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

11	22471	X	3923	-0-	-18548	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			Y	-0-					-0-
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5947	-0-	-129	-0-	5947	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5687	-0-	-193	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

11	39743	X	9869	-0-	-29874	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-
01	10323	X	9595	-0-	-728	-0-	9595	3			Y	-0-					-0-
02	9212	X	8708	-0-	-504	-0-	8708	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	8714	-0-	-1485	-0-	8714	3			Y	-0-					-0-
04	9870	X	7897	-0-	-1973	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

11	17508	X	4307	-0-	-13201	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

11	22336	X	5544	-0-	-16792	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	4988	-0-	-1119	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4260	-0-	-920	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5346	-0-	-389	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5297	-0-	-253	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16721	X	4115	-0-	-12606	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3609	-0-	-227	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

11	11910	X	8764	-0-	-3146	-0-	8764	3			N	-0-					-0-
12	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	10118	-0-	-980	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
02	10024	X	7739	-0-	-2285	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	9587	-0-	-1511	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	10419	-0-	-321	-0-	10419	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

11	9635	X	2197	-0-	-7438	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2073	-0-	-307	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1819	-0-	-611	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

11	16730	X	3999	-0-	-12731	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3207	-0-	-685	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	2061	-0-	-2155	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2113	-0-	-1967	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

11	12877	X	3278	-0-	-9599	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2194	-0-	-1185	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2989	-0-	-63	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	1489	-0-	-1781	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

11	40976	X	9857	-0-	-31119	-0-	9857	3			Y	-0-					-0-
12	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	3			Y	-0-					-0-
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3			Y	-0-					-0-
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			Y	-0-					-0-
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			Y	-0-					-0-
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

11	18556	X	4184	-0-	-14372	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3280	-0-	-1804	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3988	-0-	-604	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4119	-0-	-111	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24-25-26 WELL #: 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
11	32844	X	7920	-0-	-24924	-0-	7920	3			Y	-0-					-0-
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			Y	-0-					-0-
01	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			Y	-0-					-0-
02	7392	X	7080	-0-	-312	-0-	7080	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7386	-0-	-798	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7205	-0-	-715	-0-	7205	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

11	28157	X	6201	-0-	-21956	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			Y	-0-					-0-
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			Y	-0-					-0-
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

11	28337	X	6615	-0-	-21722	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			Y	-0-					-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5439	-0-	-777	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	5701	-0-	-959	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

11	27339	X	6816	-0-	-20523	-0-	6816	3			Y	-0-					-0-
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			Y	-0-					-0-
01	7192	X	5747	-0-	-1445	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5667	-0-	-689	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6293	-0-	-744	-0-	6293	3			Y	-0-					-0-
04	6810	X	5817	-0-	-993	-0-	5817	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

11	72156	X	17752	-0-	-54404	-0-	17752	3			Y	-0-					-0-
12	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	3			Y	-0-					-0-
01	18104	X	17233	-0-	-871	-0-	17233	3			Y	-0-					-0-
02	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3			Y	-0-					-0-
03	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	3			Y	-0-					-0-
04	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

11	57533	X	13734	-0-	-43799	-0-	13734	3			Y	-0-					-0-
12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14064	3			Y	-0-					-0-
01	14911	X	13892	-0-	-1019	-0-	13892	3			Y	-0-					-0-
02	13300	X	12359	-0-	-941	-0-	12359	3			Y	-0-					-0-
03	14508	X	13319	-0-	-1189	-0-	13319	3			Y	-0-					-0-
04	13740	X	12702	-0-	-1038	-0-	12702	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

11	28630	X	6912	-0-	-21718	-0-	6912	3			Y	-0-					-0-
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6065	-0-	-459	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	6803	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6696	-0-	-204	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44634	X	10633	-0-	-34001	-0-	10633	3			Y	-0-					-0-
12	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	11113	-0-	-357	-0-	11113	3			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9798	-0-	-478	-0-	9798	3			Y	-0-					-0-
03	11284	X	10970	-0-	-314	-0-	10970	3			Y	-0-					-0-
04	10830	X	10452	-0-	-378	-0-	10452	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

11	31130	X	7673	-0-	-23457	-0-	7673	3			Y	-0-					-0-
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

11	21255	X	5085	-0-	-16170	-0-	5085	3			Y	-0-					-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4951	-0-	-567	-0-	4951	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4483	-0-	-389	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4530	-0-	-833	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4966	-0-	-134	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

11	20932	X	5002	-0-	-15930	-0-	5002	3			Y	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4653	-0-	-297	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

11	25336	X	5623	-0-	-19713	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5726	-0-	-294	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6321	-0-	-685	-0-	6321	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6040	-0-	-740	-0-	6040	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

11	29231	X	7436	-0-	-21795	-0-	7436	3			Y	-0-					-0-
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			Y	-0-					-0-
01	7471	X	6561	-0-	-910	-0-	6561	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7573	-0-	-115	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

11	27986	X	6441	-0-	-21545	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	6387	-0-	-1921	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5591	-0-	-765	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6086	-0-	-579	-0-	6086	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5768	-0-	-682	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43424	X	10644	-0-	-32780	-0-	10644	3			Y	-0-					-0-
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	3			Y	-0-					-0-
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	9905	-0-	-63	-0-	9905	3			Y	-0-					-0-
03	11501	X	10730	-0-	-771	-0-	10730	3			Y	-0-					-0-
04	11130	X	10402	-0-	-728	-0-	10402	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

11	26527	X	6215	-0-	-20312	-0-	6215	3			Y	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	3			Y	-0-					-0-
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

11	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2778	-0-	-526	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3001	-0-	-1184	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2675	-0-	-1375	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

11	4440	X	3531	-0-	-909	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3401	-0-	-1187	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2625	-0-	-1267	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2675	-0-	-983	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2259	-0-	-1281	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

11	46353	X	11256	-0-	-35097	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-
12	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3			Y	-0-					-0-
01	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			Y	-0-					-0-
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			Y	-0-					-0-
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	3			Y	-0-					-0-
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

11	6004	X	5744	-0-	-260	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5504	-0-	-226	-0-	5504	3		N	-0-			-0-
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3		N	-0-			-0-
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3		N	-0-			-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3		N	-0-			-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3		N	-0-			-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

11	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
12	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3		N	-0-			-0-
01	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
02	4172	X	3887	-0-	-285	-0-	3887	3		N	-0-			-0-
03	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4363	3		N	-0-			-0-
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	4110	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

11	5444	X	5146	-0-	-298	-0-	5146	3		N	-0-			-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3		N	-0-			-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3		N	-0-			-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3		N	-0-			-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

11	6420	X	6288	-0-	-132	-0-	6288	3		N	-0-			-0-
12	5673	X	4729	-0-	-944	-0-	4729	3		N	-0-			-0-
01	5673	X	4901	-0-	-772	-0-	4901	3		N	-0-			-0-
02	5124	X	4061	-0-	-1063	-0-	4061	3		N	-0-			-0-
03	5673	X	4601	-0-	-1072	-0-	4601	3		N	-0-			-0-
04	5490	X	3257	-0-	-2233	-0-	3257	3		N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

11	7740	X	7538	-0-	-202	-0-	7538	3		N	-0-			-0-
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3		N	-0-			-0-
01	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3		N	-0-			-0-
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3		N	-0-			-0-
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3		N	-0-			-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3		N	-0-			-0-
12	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4506	3		N	-0-			-0-
01	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	4348	3		N	-0-			-0-
02	4480	X	4157	-0-	-323	-0-	4157	3		N	-0-			-0-
03	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4532	3		N	-0-			-0-
04	4800	X	4094	-0-	-706	-0-	4094	3		N	-0-			-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

11	19797	X	4351	-0-	-15446	-0-	4351	3		Y	-0-			-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		Y	-0-			-0-
01	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	3605	3		Y	-0-			-0-
02	3836	X	2263	-0-	-1573	-0-	2263	3		Y	-0-			-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3		Y	-0-			-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6565	-0-	-185	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6672	-0-	-86	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6281	-0-	-259	-0-	6281	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	12531	-0-	-249	-0-	12531	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	12840	-0-	-397	-0-	12840	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	12633	-0-	-604	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	11288	-0-	-668	-0-	11288	3			N	-0-					-0-
03	13082	X	12379	-0-	-703	-0-	12379	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11789	-0-	-751	-0-	11789	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5758	-0-	-1022	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5862	-0-	-927	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5385	-0-	-784	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5164	-0-	-352	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7254	-0-	-396	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7429	-0-	-197	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7308	-0-	-318	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6457	-0-	-347	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2473	-0-	-437	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			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
11	7980	X	7532	-0-	-448	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7398	-0-	-507	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6518	-0-	-622	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7187	-0-	-625	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6837	-0-	-693	-0-	6837	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8372	-0-	-1288	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
12	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9229	-0-	-474	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
02	8764	X	8386	-0-	-378	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	9179	-0-	-524	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	8617	-0-	-773	-0-	8617	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

11	18030	X	16805	-0-	-1225	-0-	16805	3			N	-0-					-0-
12	18290	X	17263	-0-	-1027	-0-	17263	3			N	-0-					-0-
01	18290	X	16920	-0-	-1370	-0-	16920	3			N	-0-					-0-
02	16352	X	14949	-0-	-1403	-0-	14949	3			N	-0-					-0-
03	17918	X	16304	-0-	-1614	-0-	16304	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	15631	-0-	-1169	-0-	15631	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

11	7770	X	3829	-0-	-3941	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	1586	-0-	-2785	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2603	-0-	-2481	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	1917	-0-	-2675	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2419	-0-	-2665	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1960	-0-	-1880	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5973	-0-	-692	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5727	-0-	-723	-0-	5727	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

11	6330	X	6087	-0-	-243	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6313	-0-	-228	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5874	-0-	-667	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5562	-0-	-346	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5788	-0-	-332	-0-	5788	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-30 WELL #: 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
11	11250	X	11240	-0-	-10	-0-	11240	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	11357	-0-	-268	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	11219	-0-	-406	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	10199	-0-	-301	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	11162	-0-	-463	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	10715	-0-	-535	-0-	10715	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17970	X	13848	-0-	-4122	-0-	13848	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	13278	-0-	-3834	-0-	13278	3			N	-0-					-0-
01	16647	X	13388	-0-	-3259	-0-	13388	3			N	-0-					-0-
02	14728	X	12398	-0-	-2330	-0-	12398	3			N	-0-					-0-
03	15717	X	13706	-0-	-2011	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26010	X	23715	-0-	-2295	-0-	23715	3			N	-0-					-0-
12	21607	X	21142	-0-	-465	-0-	21142	3			N	-0-					-0-
01	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			N	-0-					-0-
02	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	3			N	-0-					-0-
03	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	28761	3			N	-0-					-0-
04	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	26715	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32610	X	29963	-0-	-2647	-0-	29963	3			N	-0-					-0-
12	33697	X	30969	-0-	-2728	-0-	30969	3			N	-0-					-0-
01	33697	X	30233	-0-	-3464	-0-	30233	3			N	-0-					-0-
02	29316	X	26850	-0-	-2466	-0-	26850	3			N	-0-					-0-
03	30969	X	29267	-0-	-1702	-0-	29267	3			N	-0-					-0-
04	29970	X	27796	-0-	-2174	-0-	27796	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42030	X	33908	-0-	-8122	-0-	33908	3			N	-0-					-0-
12	37293	X	35049	-0-	-2244	-0-	35049	3			N	-0-					-0-
01	37293	X	34344	-0-	-2949	-0-	34344	3			N	-0-					-0-
02	32396	X	29975	-0-	-2421	-0-	29975	3			N	-0-					-0-
03	35216	X	32398	-0-	-2818	-0-	32398	3			N	-0-					-0-
04	33930	X	30653	-0-	-3277	-0-	30653	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	155	X	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	11624	-0-	-2206	-0-	11624	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	11636	-0-	-1756	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	8789	-0-	-4603	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	9580	-0-	-2516	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	8315	-0-	-4922	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	9530	-0-	-2080	-0-	9530	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30660	X	24959	-0-	-5701	-0-	24959	3			N	-0-					-0-
12	28210	X	22515	-0-	-5695	-0-	22515	3			N	-0-					-0-
01	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29221	3			N	-0-					-0-
02	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	25426	3			N	-0-					-0-
03	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	26424	3			N	-0-					-0-
04	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

11	34950	X	32361	-0-	-2589	-0-	32361	3			N	-0-					-0-
12	36178	X	36178	-0-	-0-	-0-	36178	3			N	-0-					-0-
01	35898	X	35844	-0-	-54	-0-	35844	3			N	-0-					-0-
02	31864	X	31501	-0-	-363	-0-	31501	3			N	-0-					-0-
03	36177	X	34047	-0-	-2130	-0-	34047	3			N	-0-					-0-
04	35010	X	32750	-0-	-2260	-0-	32750	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

11	26610	X	24188	-0-	-2422	-0-	24188	3			N	-0-					-0-
12	27497	X	25496	-0-	-2001	-0-	25496	3			N	-0-					-0-
01	26691	X	24631	-0-	-2060	-0-	24631	3			N	-0-					-0-
02	23772	X	21951	-0-	-1821	-0-	21951	3			N	-0-					-0-
03	26040	X	24106	-0-	-1934	-0-	24106	3			N	-0-					-0-
04	24660	X	22944	-0-	-1716	-0-	22944	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

11	42930	X	37653	-0-	-5277	-0-	37653	3			N	-0-					-0-
12	44361	X	40573	-0-	-3788	-0-	40573	3			N	-0-					-0-
01	42749	X	39162	-0-	-3587	-0-	39162	3			N	-0-					-0-
02	37744	X	35628	-0-	-2116	-0-	35628	3			N	-0-					-0-
03	40579	X	38788	-0-	-1791	-0-	38788	3			N	-0-					-0-
04	39270	X	37132	-0-	-2138	-0-	37132	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

11	35323	X	35323	-0-	-0-	-0-	35323	3			N	-0-					-0-
12	39401	X	34372	-0-	-5029	-0-	34372	3			N	-0-					-0-
01	39928	X	32120	-0-	-7808	-0-	32120	3			N	-0-					-0-
02	36064	X	29136	-0-	-6928	-0-	29136	3			N	-0-					-0-
03	38223	X	26065	-0-	-12158	-0-	26065	3			N	-0-					-0-
04	35310	X	4370	-0-	-30940	-0-	4370	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

11	25920	X	2436	-0-	-23484	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	26753	X	22027	-0-	-4726	-0-	22027	3			N	-0-					-0-
01	26753	X	21194	-0-	-5559	-0-	21194	3			N	-0-					-0-
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-					N	-0-					-0-
03	26753	X	7446	-0-	-19307	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

11	40585	X	40585	-0-	-0-	-0-	40585	3			N	-0-					-0-
12	47430	X	40632	-0-	-6798	-0-	40632	3			N	-0-					-0-
01	47957	X	37437	-0-	-10520	-0-	37437	3			N	-0-					-0-
02	43316	X	31782	-0-	-11534	-0-	31782	3			N	-0-					-0-
03	47957	X	31556	-0-	-16401	-0-	31556	3			N	-0-					-0-
04	40590	X	12573	-0-	-28017	-0-	12573	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37260	X	27755	-0-	-9505	-0-	27755	3			N	-0-					-0-
12	38502	X	34424	-0-	-4078	-0-	34424	3			N	-0-					-0-
01	34782	X	33464	-0-	-1318	-0-	33464	3			N	-0-					-0-
02	29736	X	29235	-0-	-501	-0-	29235	3			N	-0-					-0-
03	34410	X	31906	-0-	-2504	-0-	31906	3			N	-0-					-0-
04	33300	X	31089	-0-	-2211	-0-	31089	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28740	X	25446	-0-	-3294	-0-	25446	3			N	-0-					-0-
12	29698	X	27309	-0-	-2389	-0-	27309	3			N	-0-					-0-
01	29698	X	27166	-0-	-2532	-0-	27166	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	24015	-0-	-2417	-0-	24015	3			N	-0-					-0-
03	27838	X	25517	-0-	-2321	-0-	25517	3			N	-0-					-0-
04	26430	X	24521	-0-	-1909	-0-	24521	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35700	X	31871	-0-	-3829	-0-	31871	3			N	-0-					-0-
12	36890	X	33427	-0-	-3463	-0-	33427	3			N	-0-					-0-
01	35309	X	33236	-0-	-2073	-0-	33236	3			N	-0-					-0-
02	30968	X	29403	-0-	-1565	-0-	29403	3			N	-0-					-0-
03	33542	X	31739	-0-	-1803	-0-	31739	3			N	-0-					-0-
04	32340	X	30393	-0-	-1947	-0-	30393	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18450	X	17324	-0-	-1126	-0-	17324	3			N	-0-					-0-
12	19065	X	16888	-0-	-2177	-0-	16888	3			N	-0-					-0-
01	18910	X	16542	-0-	-2368	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
02	16828	X	14666	-0-	-2162	-0-	14666	3			N	-0-					-0-
03	18352	X	16018	-0-	-2334	-0-	16018	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	15095	-0-	-2215	-0-	15095	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	15241	-0-	-4079	-0-	15241	3			N	-0-					-0-
12	19964	X	15998	-0-	-3966	-0-	15998	3			N	-0-					-0-
01	16957	X	15413	-0-	-1544	-0-	15413	3			N	-0-					-0-
02	14392	X	13856	-0-	-536	-0-	13856	3			N	-0-					-0-
03	15996	X	14491	-0-	-1505	-0-	14491	3			N	-0-					-0-
04	15480	X	14694	-0-	-786	-0-	14694	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24570	X	21576	-0-	-2994	-0-	21576	3			N	-0-					-0-
12	25389	X	22088	-0-	-3301	-0-	22088	3			N	-0-					-0-
01	25389	X	21945	-0-	-3444	-0-	21945	3			N	-0-					-0-
02	21896	X	19416	-0-	-2480	-0-	19416	3			N	-0-					-0-
03	23746	X	21213	-0-	-2533	-0-	21213	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	20243	-0-	-1327	-0-	20243	3			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
11	31710	X	26905	-0-	-4805	-0-	26905	3			N	-0-					-0-
12	31279	X	27318	-0-	-3961	-0-	27318	3			N	-0-					-0-
01	31186	X	23656	-0-	-7530	-0-	23656	3			N	-0-					-0-
02	27384	X	22258	-0-	-5126	-0-	22258	3			N	-0-					-0-
03	30070	X	24479	-0-	-5591	-0-	24479	3			N	-0-					-0-
04	26910	X	23214	-0-	-3696	-0-	23214	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36960	X	32369	-0-	-4591	-0-	32369	3			N	-0-					-0-
12	34348	X	32789	-0-	-1559	-0-	32789	3			N	-0-					-0-
01	34348	X	27157	-0-	-7191	-0-	27157	3			N	-0-					-0-
02	31562	X	31562	-0-	-0-	-0-	31562	3			N	-0-					-0-
03	34697	X	34697	-0-	-0-	-0-	34697	3			N	-0-					-0-
04	32370	X	29230	-0-	-3140	-0-	29230	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

11	30780	X	27135	-0-	-3645	-0-	27135	3			N	-0-					-0-
12	29667	X	28036	-0-	-1631	-0-	28036	3			N	-0-					-0-
01	29667	X	27133	-0-	-2534	-0-	27133	3			N	-0-					-0-
02	25956	X	24004	-0-	-1952	-0-	24004	3			N	-0-					-0-
03	28334	X	25939	-0-	-2395	-0-	25939	3			N	-0-					-0-
04	27150	X	24647	-0-	-2503	-0-	24647	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

11	25080	X	22156	-0-	-2924	-0-	22156	3			N	-0-					-0-
12	23591	X	22454	-0-	-1137	-0-	22454	3			N	-0-					-0-
01	23591	X	21180	-0-	-2411	-0-	21180	3			N	-0-					-0-
02	21308	X	20115	-0-	-1193	-0-	20115	3			N	-0-					-0-
03	23002	X	21552	-0-	-1450	-0-	21552	3			N	-0-					-0-
04	22170	X	20310	-0-	-1860	-0-	20310	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

11	62490	X	60940	-0-	-1550	-0-	60940	3			N	-0-					-0-
12	62128	X	62128	-0-	-0-	-0-	62128	3			N	-0-					-0-
01	60512	X	60330	-0-	-182	-0-	60330	3			N	-0-					-0-
02	54656	X	52982	-0-	-1674	-0-	52982	3			N	-0-					-0-
03	60512	X	43229	-0-	-17283	-0-	43229	3			N	-0-					-0-
04	62431	X	62431	-0-	-0-	-0-	62431	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

11	73172	X	73172	-0-	-0-	-0-	73172	3			N	-0-					-0-
12	71021	X	68276	-0-	-2745	-0-	68276	3			N	-0-					-0-
01	71021	X	64429	-0-	-6592	-0-	64429	3			N	-0-					-0-
02	68292	X	50684	-0-	-17608	-0-	50684	3			N	-0-					-0-
03	75609	X	45115	-0-	-30494	-0-	45115	3			N	-0-					-0-
04	73170	X	68819	-0-	-4351	-0-	68819	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH E WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

11	0	W	242590	-0-	242590	931296	242590	3			N	-0-					-0-
12	0	W	214944	-0-	214944	1146240	214944	3			N	-0-					-0-
01	0	W	163795	-0-	163795	1310035	163795	3			N	-0-					-0-
02	0	W	135847	-0-	135847	1445882	135847	3			N	-0-					-0-
03	0	W	138386	-0-	138386	1584268	138386	3			N	-0-					-0-
04	0	W	135294	-0-	135294	1719562	135294	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320

11	130620	X	101915	-0-	-28705	-0-	101915	3			N	-0-					-0-
12	108345	X	100160	-0-	-8185	-0-	100160	3			N	-0-					-0-
01	108345	X	95298	-0-	-13047	-0-	95298	3			N	-0-					-0-
02	97860	X	79420	-0-	-18440	-0-	79420	3			N	-0-					-0-
03	108345	X	83740	-0-	-24605	-0-	83740	3			N	-0-					-0-
04	101910	X	76328	-0-	-25582	-0-	76328	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277500	X	205878	-0-	-71622	-0-	205878	3			N	-0-					-0-
12	286750	X	193081	-0-	-93669	-0-	193081	3			N	-0-					-0-
01	286750	X	181900	-0-	-104850	-0-	181900	3			N	-0-					-0-
02	259000	X	150637	-0-	-108363	-0-	150637	3			N	-0-					-0-
03	256804	X	153060	-0-	-103744	-0-	153060	3			N	-0-					-0-
04	205890	X	156091	-0-	-49799	-0-	156091	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 12/23/2023 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
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	103258	-0-	103258	103258	103258	3			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	103258					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	103258					N	NO RPT					-0-

SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		281247	-0-	281247	281247	281247	3			N	-0-					-0-
*07	0		254421	-0-	254421	535668	254421	3			N	-0-					-0-
*08	0		226334	-0-	226334	762002	226334	3			N	-0-					-0-
*09	982284	X	220282	-0-	-762002	-0-	220282	3			N	-0-					-0-
*10	361956	X	208268	-0-	-153688	-0-	208268	3			N	-0-					-0-
*11	350280	X	168701	-0-	-181579	-0-	168701	3			N	-0-					-0-
*12	361956	X	156037	-0-	-205919	-0-	156037	3			N	-0-					-0-
*01	361956	X	143030	-0-	-218926	-0-	143030	3			N	-0-					-0-
*02	326928	X	119166	-0-	-207762	-0-	119166	3			N	-0-					-0-
*03	361956	X	122047	-0-	-239909	-0-	122047	3			N	-0-					-0-
*04	350280	X	109864	-0-	-240416	-0-	109864	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248880	X	149624	-0-	-99256	-0-	149624	3			N	-0-					-0-
12	257176	X	137639	-0-	-119537	-0-	137639	3			N	-0-					-0-
01	257176	X	130986	-0-	-126190	-0-	130986	3			N	-0-					-0-
02	157416	X	109064	-0-	-48352	-0-	109064	3			N	-0-					-0-
03	174282	X	69896	-0-	-104386	-0-	69896	3			N	-0-					-0-
04	149610	X	67667	-0-	-81943	-0-	67667	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264480	X	156532	-0-	-107948	-0-	156532	3			N	-0-					-0-
12	273296	X	144577	-0-	-128719	-0-	144577	3			N	-0-					-0-
01	273296	X	137652	-0-	-135644	-0-	137652	3			N	-0-					-0-
02	166124	X	115932	-0-	-50192	-0-	115932	3			N	-0-					-0-
03	183923	X	73119	-0-	-110804	-0-	73119	3			N	-0-					-0-
04	156540	X	67073	-0-	-89467	-0-	67073	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	362160	X	236169	-0-	-125991	-0-	236169	3			N	-0-					-0-
12	374232	X	222569	-0-	-151663	-0-	222569	3			N	-0-					-0-
01	374232	X	209235	-0-	-164997	-0-	209235	3			N	-0-					-0-
02	334376	X	177181	-0-	-157195	-0-	177181	3			N	-0-					-0-
03	276489	X	182470	-0-	-94019	-0-	182470	3			N	-0-					-0-
04	236160	X	164852	-0-	-71308	-0-	164852	3			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820

11	369360	X	218347	-0-	-151013	-0-	218347	3			N	-0-					-0-
12	381672	X	203800	-0-	-177872	-0-	203800	3			N	-0-					-0-
01	381672	X	185497	-0-	-196175	-0-	185497	3			N	-0-					-0-
02	334712	X	155928	-0-	-178784	-0-	155928	3			N	-0-					-0-
03	248527	X	160445	-0-	-88082	-0-	160445	3			N	-0-					-0-
04	218340	X	143431	-0-	-74909	-0-	143431	3			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 18200

11	302400	X	157122	-0-	-145278	-0-	157122	3			N	-0-					-0-
12	312480	X	145404	-0-	-167076	-0-	145404	3			N	-0-					-0-
01	312480	X	130625	-0-	-181855	-0-	130625	3			N	-0-					-0-
02	282240	X	109710	-0-	-172530	-0-	109710	3			N	-0-					-0-
03	312480	X	112281	-0-	-200199	-0-	112281	3			N	-0-					-0-
04	157110	X	101392	-0-	-55718	-0-	101392	3			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400

11	298800	X	168703	-0-	-130097	-0-	168703	3			N	-0-					-0-
12	308760	X	157550	-0-	-151210	-0-	157550	3			N	-0-					-0-
01	308760	X	151373	-0-	-157387	-0-	151373	3			N	-0-					-0-
02	278880	X	127314	-0-	-151566	-0-	127314	3			N	-0-					-0-
03	308760	X	130577	-0-	-178183	-0-	130577	3			N	-0-					-0-
04	168690	X	118638	-0-	-50052	-0-	118638	3			N	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

11	DLQ G-10		93904	-0-	93904	398620	93904	3			Y	-0-					-0-
12	491978	X	93358	-0-	-398620	-0-	93358	3			Y	-0-					-0-
01	104315	X	89227	-0-	-15088	-0-	89227	3			Y	-0-					-0-
02	92092	X	86015	-0-	-6077	-0-	86015	3			Y	-0-					-0-
03	101742	X	87788	-0-	-13954	-0-	87788	3			Y	-0-					-0-
04	93900	X	82926	-0-	-10974	-0-	82926	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

11	DLQ G-10		76027	-0-	76027	328306	76027	3			Y	-0-					-0-
12	407723	X	79417	-0-	-328306	-0-	79417	3			Y	-0-					-0-
01	90644	X	75756	-0-	-14888	-0-	75756	3			Y	-0-					-0-
02	75012	X	67151	-0-	-7861	-0-	67151	3			Y	-0-					-0-
03	81251	X	67912	-0-	-13339	-0-	67912	3			Y	-0-					-0-
04	76860	X	64019	-0-	-12841	-0-	64019	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 #: 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
11	64315	X	64315	-0-	-0-	-0-	64315	3			Y	-0-					-0-
12	146413	X	140969	-0-	-5444	-0-	140969	3			Y	-0-					-0-
01	147529	X	108328	-0-	-39201	-0-	108328	3			Y	-0-					-0-
02	133252	X	86017	-0-	-47235	-0-	86017	3			Y	-0-					-0-
03	147529	X	87071	-0-	-60458	-0-	87071	3			Y	-0-					-0-
04	136410	X	80259	-0-	-56151	-0-	80259	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
11	43301	X	43301	-0-	-0-	-0-	43301	3			Y	-0-					-0-
12	70928	X	67421	-0-	-3507	-0-	67421	3			Y	-0-					-0-
01	70928	X	59164	-0-	-11764	-0-	59164	3			Y	-0-					-0-
02	62804	X	52136	-0-	-10668	-0-	52136	3			Y	-0-					-0-
03	68541	X	54476	-0-	-14065	-0-	54476	3			Y	-0-					-0-
04	65250	X	53247	-0-	-12003	-0-	53247	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53710	X	53710	-0-	-0-	-0-	53710	3			Y	-0-					-0-
12	57009	X	51314	-0-	-5695	-0-	51314	3			Y	-0-					-0-
01	56947	X	46698	-0-	-10249	-0-	46698	3			Y	-0-					-0-
02	51268	X	47486	-0-	-3782	-0-	47486	3			Y	-0-					-0-
03	56761	X	49260	-0-	-7501	-0-	49260	3			Y	-0-					-0-
04	53700	X	46292	-0-	-7408	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91591	X	91591	-0-	-0-	-0-	91591	3			Y	-0-					-0-
12	100998	X	93153	-0-	-7845	-0-	93153	3			Y	-0-					-0-
01	100998	X	88960	-0-	-12038	-0-	88960	3			Y	-0-					-0-
02	91224	X	77231	-0-	-13993	-0-	77231	3			Y	-0-					-0-
03	100626	X	78015	-0-	-22611	-0-	78015	3			Y	-0-					-0-
04	91590	X	73227	-0-	-18363	-0-	73227	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101160	X	101160	-0-	-0-	-0-	101160	3			Y	-0-					-0-
12	119381	X	102676	-0-	-16705	-0-	102676	3			Y	-0-					-0-
01	119381	X	95932	-0-	-23449	-0-	95932	3			Y	-0-					-0-
02	101332	X	79366	-0-	-21966	-0-	79366	3			Y	-0-					-0-
03	110391	X	80545	-0-	-29846	-0-	80545	3			Y	-0-					-0-
04	101160	X	77336	-0-	-23824	-0-	77336	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	91078	3			Y	-0-					-0-
12	110856	X	97107	-0-	-13749	-0-	97107	3			Y	-0-					-0-
01	110050	X	94384	-0-	-15666	-0-	94384	3			Y	-0-					-0-
02	94248	X	82479	-0-	-11769	-0-	82479	3			Y	-0-					-0-
03	103943	X	84983	-0-	-18960	-0-	84983	3			Y	-0-					-0-
04	93960	X	82520	-0-	-11440	-0-	82520	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148656	X	148656	-0-	-0-	-0-	148656	3			Y	-0-					-0-
12	203980	X	186405	-0-	-17575	-0-	186405	3			Y	-0-					-0-
01	203980	X	176590	-0-	-27390	-0-	176590	3			Y	-0-					-0-
02	184240	X	151200	-0-	-33040	-0-	151200	3			Y	-0-					-0-
03	203174	X	157389	-0-	-45785	-0-	157389	3			Y	-0-					-0-
04	180390	X	149617	-0-	-30773	-0-	149617	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131435	X	131435	-0-	-0-	-0-	131435	3			Y	-0-					-0-
12	197501	X	182417	-0-	-15084	-0-	182417	3			Y	-0-					-0-
01	197501	X	174523	-0-	-22978	-0-	174523	3			Y	-0-					-0-
02	178388	X	149449	-0-	-28939	-0-	149449	3			Y	-0-					-0-
03	197501	X	155845	-0-	-41656	-0-	155845	3			Y	-0-					-0-
04	176520	X	148088	-0-	-28432	-0-	148088	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359730	X	258960	-0-	-100770	-0-	258960	3			Y	-0-					-0-
12	371721	X	246321	-0-	-125400	-0-	246321	3			Y	-0-					-0-
01	349773	X	227930	-0-	-121843	-0-	227930	3			Y	-0-					-0-
02	277984	X	193780	-0-	-84204	-0-	193780	3			Y	-0-					-0-
03	289881	X	199872	-0-	-90009	-0-	199872	3			Y	-0-					-0-
04	258960	X	181458	-0-	-77502	-0-	181458	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334770	X	243466	-0-	-91304	-0-	243466	3			Y	-0-					-0-
12	337931	X	232945	-0-	-104986	-0-	232945	3			Y	-0-					-0-
01	317440	X	215325	-0-	-102115	-0-	215325	3			Y	-0-					-0-
02	256480	X	183530	-0-	-72950	-0-	183530	3			Y	-0-					-0-
03	270506	X	185350	-0-	-85156	-0-	185350	3			Y	-0-					-0-
04	243480	X	172936	-0-	-70544	-0-	172936	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293010	X	191820	-0-	-101190	-0-	191820	3			Y	-0-					-0-
12	283681	X	181844	-0-	-101837	-0-	181844	3			Y	-0-					-0-
01	264523	X	168278	-0-	-96245	-0-	168278	3			Y	-0-					-0-
02	214256	X	143224	-0-	-71032	-0-	143224	3			Y	-0-					-0-
03	216318	X	146887	-0-	-69431	-0-	146887	3			Y	-0-					-0-
04	191820	X	134708	-0-	-57112	-0-	134708	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	326430	X	227817	-0-	-98613	-0-	227817	3			Y	-0-					-0-
12	335606	X	216530	-0-	-119076	-0-	216530	3			Y	-0-					-0-
01	312728	X	200825	-0-	-111903	-0-	200825	3			Y	-0-					-0-
02	205828	X	172123	-0-	-33705	-0-	172123	3			Y	-0-					-0-
03	227881	X	176923	-0-	-50958	-0-	176923	3			Y	-0-					-0-
04	220530	X	161499	-0-	-59031	-0-	161499	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458640	X	203604	-0-	-255036	-0-	203604	3			Y	-0-					-0-
12	297910	X	193561	-0-	-104349	-0-	193561	3			Y	-0-					-0-
01	278101	X	180874	-0-	-97227	-0-	180874	3			Y	-0-					-0-
02	221256	X	153466	-0-	-67790	-0-	153466	3			Y	-0-					-0-
03	228470	X	158430	-0-	-70040	-0-	158430	3			Y	-0-					-0-
04	203610	X	144671	-0-	-58939	-0-	144671	3			Y	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592920	X	481248	-0-	-111672	-0-	481248	3			N	-0-					-0-
12	612684	X	445526	-0-	-167158	-0-	445526	3			N	-0-					-0-
01	612684	X	409507	-0-	-203177	-0-	409507	3			N	-0-					-0-
02	496020	X	344415	-0-	-151605	-0-	344415	3			N	-0-					-0-
03	549165	X	344688	-0-	-204477	-0-	344688	3			N	-0-					-0-
04	481260	X	315504	-0-	-165756	-0-	315504	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600690	X	501936	-0-	-98754	-0-	501936	3			N	-0-					-0-
12	620713	X	460003	-0-	-160710	-0-	460003	3			N	-0-					-0-
01	620713	X	415620	-0-	-205093	-0-	415620	3			N	-0-					-0-
02	560644	X	337769	-0-	-222875	-0-	337769	3			N	-0-					-0-
03	583699	X	339828	-0-	-243871	-0-	339828	3			N	-0-					-0-
04	501930	X	308477	-0-	-193453	-0-	308477	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

11	592800	X	471743	-0-	-121057	-0-	471743	3			N	-0-					-0-
12	612560	X	441782	-0-	-170778	-0-	441782	3			N	-0-					-0-
01	612560	X	407529	-0-	-205031	-0-	407529	3			N	-0-					-0-
02	553280	X	347741	-0-	-205539	-0-	347741	3			N	-0-					-0-
03	541694	X	342767	-0-	-198927	-0-	342767	3			N	-0-					-0-
04	471750	X	310538	-0-	-161212	-0-	310538	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935

11	528750	X	440351	-0-	-88399	-0-	440351	3			N	-0-					-0-
12	546375	X	407286	-0-	-139089	-0-	407286	3			N	-0-					-0-
01	546375	X	370981	-0-	-175394	-0-	370981	3			N	-0-					-0-
02	493500	X	310887	-0-	-182613	-0-	310887	3			N	-0-					-0-
03	546375	X	308799	-0-	-237576	-0-	308799	3			N	-0-					-0-
04	440340	X	285277	-0-	-155063	-0-	285277	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435

11	656430	X	564701	-0-	-91729	-0-	564701	3			N	-0-					-0-
12	678311	X	460255	-0-	-218056	-0-	460255	3			N	-0-					-0-
01	678311	X	413328	-0-	-264983	-0-	413328	3			N	-0-					-0-
02	612668	X	351805	-0-	-260863	-0-	351805	3			N	-0-					-0-
03	678311	X	355158	-0-	-323153	-0-	355158	3			N	-0-					-0-
04	348210	X	325169	-0-	-23041	-0-	325169	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	387	-0-	-393	-0-	9 2	1 9	376	2	Y	2					26
12	806	X	468	-0-	-338	-0-	12 2	1 9	454	2	Y	2					28
01	527	X	107	-0-	-420	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					28
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	553	2	Y	5					33
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	527	2	Y	3					36
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	621	2	Y	4	1	8			39

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	32 7	1 9	1322	2	Y	6					73
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	35 7	1 9	1288	2	Y	6					79
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	1425	2	Y	6	1	8			84
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33 18	1 9	1227	2	Y	16	1	8			99
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1357	2	Y	11					110
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	32 9	1 9	1234	2	Y	8	2	8			116

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	858	-0-	-12	-0-	20 4	1 9	834	2	Y	4					38
12	930	X	884	-0-	-46	-0-	23 4	1 9	857	2	Y	4					42
01	930	X	816	-0-	-114	-0-	20 3	1 9	793	2	Y	3					45
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	801	2	Y	8					53
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	887	2	Y	6					59
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	804	2	Y	5	1	8			63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	46	1	2074	2	Y	11					22
							12	9									
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	52	1	2231	2	Y	1					23
							1	9									
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	58	1	2257	2	Y	1					24
							1	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	86	1	3246	2	Y	2					26
							2	9									
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	62	1	2525	2	Y	2					28
							2	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	2	Y	1	18	1			11
							1	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

11	3000	N	3794	-0-	794	10343	3728	2	66	9	Y	60	22	8			56
12	13970	X	3627	-0-	-10343	-0-	3559	2	68	9	Y	62	64	1	21	8	33
01	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	2326	2	86	9	Y	78	47	1	44	8	20
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3569	2	68	9	Y	62	45	1	18	8	19
03	7130	X	2116	-0-	-5014	-0-	2052	2	64	9	Y	58	41	1	27	8	9
04	3780	X	1532	-0-	-2248	-0-	1462	2	70	9	Y	64	25	1	43	8	5

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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-
04	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

11	9420	X	9025	-0-	-395	-0-	195	1	8830	2	Y	-0-					28
12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	233	1	9945	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
01	9734	X	9447	-0-	-287	-0-	218	1	9141	2	Y	80					108
							88	9									
02	9716	X	8254	-0-	-1462	-0-	186	1	8064	2	Y	4	4	8			108
							4	9									
03	10726	X	9587	-0-	-1139	-0-	215	1	9372	2	Y	-0-					108
04	9870	X	9362	-0-	-508	-0-	196	1	9166	2	Y	-0-					108

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	110	1	5135	2	Y	-0-					42
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	118	1	5018	2	Y	7	7	8			42
							8	9									
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	114	1	4779	2	Y	-0-					42
02	5460	X	4085	-0-	-1375	-0-	92	1	3985	2	Y	7	7	8			42
							8	9									
03	6045	X	4254	-0-	-1791	-0-	96	1	4158	2	Y	-0-					42
04	5250	X	3882	-0-	-1368	-0-	81	1	3801	2	Y	-0-					42

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3027	-0-	-1233	-0-	64	1	2963	2	Y	-0-					12
12	4402	X	3440	-0-	-962	-0-	79	1	3354	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
01	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	77	1	3216	2	Y	-0-					12
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	76	1	3298	2	Y	14	14	8			12
							15	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	79	1	3457	2	Y	-0-					12
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	70	1	3291	2	Y	-0-					12

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
11	1800	X	1761	-0-	-39	-0-	68	1	1676	2	Y	15	46	1	2	8	17
							17	9									
12	1860	X	1343	-0-	-517	-0-	50	1	1262	2	Y	28	1	8			44
							31	9									
01	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	53	1	1484	2	Y	9	3	8			50
							10	9									
02	1512	N	1243	-0-	-269	-0-	48	1	1175	2	Y	18	39	1	1	8	28
							20	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	55	1	1394	2	Y	11	2	8			37
							12	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	23	3	8			57
							25	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		156	-0-	156	156	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		107	-0-	107	263	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					-0-
04	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	Y	5	2	8			5
12	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	13	6	1	9	8	3
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4209	2	30	9	Y	27	10	1	10	8	10
02	3920	X	2725	-0-	-1195	-0-	2714	2	11	9	Y	10	15	1	1	8	4
03	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3163	2	20	9	Y	18	13	1	5	8	4
04	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	3193	2	23	9	Y	21	14	1	8	8	3

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	59	1	2742	2	Y	-0-					50
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	70	1	3005	2	Y	8	8	8			50
							9	9									
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	65	1	2711	2	Y	-0-					50
02	2716	X	2398	-0-	-318	-0-	54	1	2331	2	Y	12	12	8			50
							13	9									
03	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	58	1	2524	2	Y	-0-					50
04	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	48	1	2254	2	Y	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

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
11	1320	N	1052	-0-	-268		-0-	40	1	998	2	Y	13	6	1	3	8	11
								14	9									
12	1209	N	1094	-0-	-115		-0-	41	1	1043	2	Y	9	2	8			18
								10	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-		-0-	48	1	1345	2	Y	35	6	8			47
								39	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-		-0-	48	1	1178	2	Y	11	37	1	1	8	20
								12	9									
03	726	N	726	-0-	-0-		-0-	27	1	686	2	Y	12	4	8			28
								13	9									
04	711	N	711	-0-	-0-		-0-	27	1	676	2	Y	7	5	8			30
								8	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

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
11	1388	N	1388	-0-	-0-		-0-	1388	2			N	-0-					117
12	1271	N	1262	-0-	-9		-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			117
01	1395	N	1198	-0-	-197		-0-	1198	2			N	-0-					117
02	1288	N	1050	-0-	-238		-0-	1044	2	6	9	N	5	5	8			117
03	1441	N	1441	-0-	-0-		-0-	1441	2			N	-0-					117
04	1313	N	1313	-0-	-0-		-0-	1267	2	46	9	N	42					159

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
11	1565	N	1565	-0-	-0-		-0-	33	1	1532	2	Y	-0-					60
12	1860	N	1630	-0-	-230		-0-	37	1	1579	2	Y	13	3	8			70
								14	9									
01	1767	N	1646	-0-	-121		-0-	38	1	1608	2	Y	-0-					70
02	1456	N	1286	-0-	-170		-0-	28	1	1234	2	Y	22	2	8			90
								24	9									
03	1643	N	1632	-0-	-11		-0-	37	1	1593	2	Y	2					92
								2	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-		-0-	35	1	1633	2	Y	42	29	8			105
								46	9									

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
11	3227	X	3227	-0-	-0-		-0-	99	1	3105	2	Y	21					26
								23	9									
12	3782	X	3207	-0-	-575		-0-	101	1	3080	2	Y	24	24	1			26
								26	9									
01	3782	X	2937	-0-	-845		-0-	92	1	2819	2	Y	24	25	1			25
								26	9									
02	3136	X	2150	-0-	-986		-0-	67	1	2062	2	Y	19	23	1			21
								21	9									
03	3348	X	2981	-0-	-367		-0-	88	1	2864	2	Y	26	19	1			28
								29	9									
04	3240	X	2873	-0-	-367		-0-	93	1	2758	2	Y	20	24	1			24
								22	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3295	-0-	-545	-0-	100	1	3158	2	Y	34	12	8			28
							37	9									
12	3968	X	3490	-0-	-478	-0-	110	1	3343	2	Y	34	25	1	8	8	29
							37	9									
01	3968	X	3478	-0-	-490	-0-	108	1	3323	2	Y	43	28	1	14	8	30
							47	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	121	1	3728	2	Y	35	27	1			38
							39	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	114	1	3699	2	Y	38	34	1	4	8	38
							42	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	124	1	3690	2	Y	30	32	1	2	8	34
							33	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					18
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					18
03	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					18

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

11	3120	X	795	-0-	-2325	-0-	793	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	868	X	103	-0-	-765	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1188	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5	5	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	849	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	930	N	730	-0-	-200	-0-	728	2	2	9	N	2	2	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3159	2	12	9	N	11	11	1			-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2801	2	25	9	N	23	23	1			-0-
01	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2448	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	2968	X	1985	-0-	-983	-0-	1973	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	3286	X	2126	-0-	-1160	-0-	2111	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	2376	2	10	9	N	9	9	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	245	1	3092	2	Y	25	17	1			17
							28	9									
12	2418	X	585	-0-	-1833	-0-	47	1	534	2	Y	4	19	1			2
							4	9									
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-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
11	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	705	1	8900	2	Y	47	29	1			31
							52	9									
12	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	781	1	8939	2	Y	52	62	1			21
							57	9									
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	874	1	7754	2	Y	47	33	1			35
							52	9									
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	696	1	7175	2	Y	18	47	1			6
							20	9									
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	916	1	7737	2	Y	44	19	1			31
							48	9									
04	8160	X	8088	-0-	-72	-0-	855	1	7194	2	Y	35	26	1			40
							39	9									

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
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1309	2	9	9	Y	8	5	1			5
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

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
11	6930	X	4919	-0-	-2011	-0-	93	1	4710	2	Y	105	90	1	20	8	30
							116	9									
12	5332	X	4997	-0-	-335	-0-	104	1	4774	2	Y	108	78	1	22	8	38
							119	9									
01	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	88	1	4324	2	Y	114	77	1	39	8	36
							125	9									
02	4592	X	4276	-0-	-316	-0-	79	1	4107	2	Y	82	72	1	11	8	35
							90	9									
03	5084	X	3215	-0-	-1869	-0-	63	1	3069	2	Y	75	60	1	24	8	26
							83	9									
04	4920	X	3897	-0-	-1023	-0-	75	1	3724	2	Y	89	23	1	35	8	57
							98	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					20
02	T. A.		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					20
03	T. A.		106	-0-	106	494	106	2			Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	3725	-0-	-1825	-0-	72	1	3628	2	Y	23	26	1			7
							25	9									
12	4402	X	3237	-0-	-1165	-0-	69	1	3138	2	Y	27	22	1			12
							30	9									
01	4402	X	3197	-0-	-1205	-0-	63	1	3105	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
02	3976	X	3170	-0-	-806	-0-	59	1	3082	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
03	4371	X	3352	-0-	-1019	-0-	66	1	3257	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
04	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	62	1	3103	2	Y	22	12	1			23
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	128	1	2964	2	Y	53	37	1			29
							58	9									
12	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	94	1	2254	2	Y	48	63	1			14
							53	9									
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	124	1	3191	2	Y	70	55	1			29
							77	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	114	1	2769	2	Y	59	60	1			28
							65	9									
03	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	119	1	2612	2	Y	54	56	1			26
							59	9									
04	3150	X	2384	-0-	-766	-0-	100	1	2245	2	Y	35	48	1			13
							39	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 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
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	56	1	2830	2	Y	39	41	1			13
							43	9									
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	Y	50	41	1			22
							55	9									
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2285	2	Y	41	43	1			20
							45	9									
02	2128	X	2028	-0-	-100	-0-	37	1	1954	2	Y	34	38	1			16
							37	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	55	1	2697	2	Y	45	38	1			23
							50	9									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	46	1	2321	2	Y	34	21	1			36
							37	9									

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. (I) GAS 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	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	49	1	1118	2	Y	30	31	1			16
							33	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	52	1	1244	2	Y	40	44	1			12
							44	9									
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	51	1	1318	2	Y	44	37	1			19
							48	9									
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	41	1	1000	2	Y	32	36	1			15
							35	9									
03	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	46	1	1002	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
04	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	42	1	949	2	Y	22	29	1			8
							24	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS 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	4530	X	3139	-0-	-1391	-0-	129	1	2986	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
12	4681	X	3201	-0-	-1480	-0-	127	1	3044	2	Y	27	31	1			8
							30	9									
01	3782	X	2935	-0-	-847	-0-	108	1	2798	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
02	3416	X	2655	-0-	-761	-0-	104	1	2527	2	Y	22	23	1			10
							24	9									
03	3782	X	2568	-0-	-1214	-0-	111	1	2434	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
04	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	107	1	2387	2	Y	15	20	1			5
							17	9									

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. (I) GAS 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	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	144	1	3326	2	Y	75	69	1			41
							83	9									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	129	1	3090	2	Y	84	99	1			26
							92	9									
01	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	126	1	3235	2	Y	90	78	1			38
							99	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	152	1	3690	2	Y	100	90	1			48
							110	9									
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	229	1	5051	2	Y	133	116	1			65
							146	9									
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	221	1	4930	2	Y	97	126	1			36
							107	9									

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
11	2220	X	1245	-0-	-975	-0-	51	1	1174	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
12	1674	X	1485	-0-	-189	-0-	58	1	1398	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1602	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
02	1288	X	1193	-0-	-95	-0-	46	1	1124	2	Y	21	24	1			10
							23	9									
03	1488	X	844	-0-	-644	-0-	36	1	793	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
04	1650	X	1088	-0-	-562	-0-	46	1	1027	2	Y	14	16	1			5
							15	9									

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
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	819	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	31	1	749	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	812	N	355	-0-	-457	-0-	14	1	339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	775	N	403	-0-	-372	-0-	17	1	384	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	5	1	224	2	Y	8					10
							9	9									
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	3	1	152	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	178	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	344	2	Y	15					19
							17	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	9	16	1			12
							10	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	127	1	5585	2	Y	74					98
							81	9									
12	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	106	1	4799	2	Y	68	96	1			70
							75	9									
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	107	1	4790	2	Y	77	89	1			58
							85	9									
02	5404	X	4349	-0-	-1055	-0-	94	1	4187	2	Y	62	89	1			31
							68	9									
03	5983	X	4475	-0-	-1508	-0-	92	1	4306	2	Y	70					101
							77	9									
04	5790	X	4188	-0-	-1602	-0-	85	1	4036	2	Y	61	82	1			80
							67	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	119	1	5233	2	Y	54					76
							59	9									
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	125	1	5648	2	Y	62	75	1			63
							68	9									
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	123	1	5481	2	Y	68	80	1			51
							75	9									
02	5040	X	4713	-0-	-327	-0-	102	1	4554	2	Y	52	78	1			25
							57	9									
03	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	108	1	5036	2	Y	64					89
							70	9									
04	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	108	1	5114	2	Y	61	73	1			77
							67	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

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
11	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	2			N	-0-					-0-
12	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	23015	2			N	-0-					-0-
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

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
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					15
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					15
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					15
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4176	-0-	-744	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4214	-0-	-870	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3452	-0-	-804	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3962	-0-	-208	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2375	-0-	-475	-0-	11	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1911	-0-	-600	-0-	10	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	15	1	2572	2	N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1211	-0-	-711	-0-	8	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	19	1	2682	2	N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	751	-0-	-257	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	992	N	522	-0-	-470	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14157	-0-	11157	11157	14157	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	16	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	19	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	17	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	22	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	20	1	2940	2	N	-0-					-0-

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
11	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			Y	-0-					54
12	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2			Y	-0-					54
01	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			Y	-0-					54
02	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			Y	-0-					54
03	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			Y	-0-					54
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	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
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					105
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					105
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					105
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					105
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					105
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	25	1	5391	2	N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	18	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	28	1	4899	2	N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	26	1	4289	2	N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	22	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	29	1	4113	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	3	1	3212	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3	1	3502	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	3	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	3	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2108	-0-	-1282	-0-	2	1	2106	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	2250	X	1717	-0-	-533	-0-	61	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	104	1	2217	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	177	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1309	-0-	-287	-0-	63	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	234	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	119	1	1867	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

11	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
12	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

11	1860	X	1606	-0-	-254	-0-	2	1	1604	2	N	-0-					3
12	1922	X	1444	-0-	-478	-0-	1	1	1443	2	N	-0-					3
01	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	2	1	1585	2	N	-0-					3
02	1512	N	958	-0-	-554	-0-	1	1	957	2	N	-0-					3
03	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1	1	1206	2	N	-0-					3
04	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1	1	1154	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

11	5610	X	3822	-0-	-1788	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4020	-0-	-1467	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3458	-0-	-1440	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3076	-0-	-1180	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3469	-0-	-1243	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1156	-0-	-2744	-0-	1156	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

11	35607	X	35607	-0-	-0-	-0-	35607	2			N	-0-					15
12	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	31168	2			N	-0-					15
01	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	26484	2			N	-0-					15
02	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-					15
03	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	23172	2			N	-0-					15
04	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	17538	2			N	-0-					15

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

11	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	153	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	171	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	189	1	2796	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2577	-0-	-167	-0-	180	1	2397	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	189	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	195	1	2472	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					5
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					5
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					5
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					5
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					5
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1985	-0-	-1053	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2918	-0-	-610	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2098	-0-	-1808	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2486	-0-	-1294	-0-	2486	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
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3	1	3071	2	N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	5	1	4636	2	N	-0-					-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	4	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	4	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3	1	3139	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	37777	X	37777	-0-	-0-	-0-	75	1	37702	2	N	-0-					-0-
12	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	75	1	37728	2	N	-0-					-0-
01	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	78	1	38775	2	N	-0-					-0-
02	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	69	1	34631	2	N	-0-					-0-
03	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	71	1	35434	2	N	-0-					-0-
04	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	70	1	36069	2	N	-0-					-0-

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
11	3120	X	1357	-0-	-1763	-0-	3	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1033	-0-	-1850	-0-	2	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	9	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	6	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	6	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2627	-0-	-793	-0-	5	1	2622	2	N	-0-					-0-

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
11	3330	X	1726	-0-	-1604	-0-	3	1	1723	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	6	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	5	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	4	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	1208	-0-	-1675	-0-	2	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	518	-0-	-2272	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-

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
11	6750	X	1863	-0-	-4887	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2299	-0-	-2754	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	705	-0-	-1703	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1021	-0-	-1273	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1428	-0-	-1572	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	4	1	1954	2	N	-0-			-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	4	1	1871	2	N	-0-			-0-
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	4	1	2024	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	4	1	1806	2	N	-0-			-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	4	1	2039	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	4	1	1835	2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9	1	9576	2	N	-0-			-0-
12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	10	1	9875	2	N	-0-			-0-
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17	1	16997	2	N	-0-			-0-
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-			-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7	1	7014	2	N	-0-			-0-
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10	1	10842	2	N	-0-			-0-

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
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-			-0-
12	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	2914	2			Y	-0-			-0-
01	3534	X	2620	-0-	-914	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
02	3556	X	3032	-0-	-524	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
03	3937	X	3451	-0-	-486	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
04	3810	X	2940	-0-	-870	-0-	2940	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
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	2	1	1697	2	N	-0-			-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	2	1	1891	2	N	-0-			-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	2	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1367	-0-	-229	-0-	1	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	2	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	2	1	1699	2	N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	2790	X	1784	-0-	-1006	-0-	4	1	1780	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	82	-0-	-2615	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	9	1	4504	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	458	-0-	-2118	-0-	1	1	457	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	8	1	4022	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2263	-0-	-1307	-0-	4	1	2259	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	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
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	6	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	609	-0-	-1251	-0-	1	1	608	2	N	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	5	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1843	-0-	-1097	-0-	4	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	593	-0-	-2662	-0-	1	1	592	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	80	-0-	-3070	-0-	80	2			N	-0-					-0-

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
11	2970	X	2186	-0-	-784	-0-	4	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	6	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	9	1	4505	2	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	6	1	3031	2	N	-0-					-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	6	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1062	-0-	-2388	-0-	2	1	1060	2	N	-0-					-0-

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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	18	1	3878	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3112	-0-	-918	-0-	16	1	3096	2	N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	30	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3413	-0-	-227	-0-	21	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	26	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	26	1	3805	2	N	-0-					-0-

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
11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	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
11	3870	X	3367	-0-	-503	-0-	3	1	3364	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3	1	3349	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	4	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2663	-0-	-641	-0-	3	1	2660	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3	1	3400	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	3	1	2882	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5	1	5204	2	N	-0-			-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	6	1	5663	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	5	1	4872	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	5	1	4896	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	5	1	5006	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4133	-0-	-997	-0-	4	1	4129	2	N	-0-			-0-

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
11	42386	X	42386	-0-	-0-	-0-	41	1	42345	2	N	-0-			-0-
12	42858	X	42858	-0-	-0-	-0-	42	1	42816	2	N	-0-			-0-
01	38385	X	38385	-0-	-0-	-0-	38	1	38347	2	N	-0-			-0-
02	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	37	1	38566	2	N	-0-			-0-
03	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	38	1	39131	2	N	-0-			-0-
04	35021	X	35021	-0-	-0-	-0-	34	1	34987	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	4	1	2115	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	2	1	1221	2	N	-0-			-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	4	1	1941	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1303	-0-	-685	-0-	3	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	2	1	837	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	244	-0-	-1646	-0-	244	2			N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	902	-0-	-418	-0-	2	1	900	2	N	-0-			-0-
12	1364	X	865	-0-	-499	-0-	2	1	863	2	N	-0-			-0-
01	1364	X	995	-0-	-369	-0-	2	1	993	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	1000	-0-	-120	-0-	2	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	3	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	4	1	2087	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	1654	-0-	-2006	-0-	3	1	1651	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	1718	-0-	-2064	-0-	3	1	1715	2	N	-0-			-0-
01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	14	1	7095	2	N	-0-			-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	8	1	4167	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	7	1	3372	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2972	-0-	-688	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4505	-0-	-625	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	4846	-0-	-455	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	4167	-0-	-229	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	4287	-0-	-813	-0-	4287	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
02	1316	N	924	-0-	-392	-0-	924	2			N	-0-			-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1170	-0-	-660	-0-	1170	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
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1273	-0-	-435	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	132	-0-	-1449	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

11	4440	X	3459	-0-	-981	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	2772	-0-	-1816	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

11	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	95	1	20529	2	N	-0-					-0-
12	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	139	1	26621	2	N	-0-					-0-
01	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	106	1	18296	2	N	-0-					-0-
02	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	109	1	18076	2	N	-0-					-0-
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	80	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	50	1	7221	2	N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	4	1	3969	2	N	-0-					-0-
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6	1	6756	2	N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	6	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	5	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4	1	4157	2	N	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	4994	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

11	960	N	577	-0-	-383	-0-	1	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	27	1	27422	2	N	-0-			-0-
12	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	30	1	31206	2	N	-0-			-0-
01	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35	1	35442	2	N	-0-			-0-
02	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	33	1	33664	2	N	-0-			-0-
03	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20	1	20457	2	N	-0-			-0-
04	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	31	1	31992	2	N	-0-			-0-

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
11	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-	32134	2			N	-0-			-0-
12	26914	X	26914	-0-	-0-	-0-	26914	2			N	-0-			-0-
01	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	21948	2			N	-0-			-0-
02	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-			-0-
03	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2			N	-0-			-0-
04	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	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
11	900	N	290	-0-	-610	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	806	N	197	-0-	-609	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
11	2310	N	1743	-0-	-567	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
12	2821	N	2121	-0-	-700	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
04	2640	N	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6796	-0-	-74	-0-	292	1	6504	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	325	1	7270	2	N	-0-			-0-
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	310	1	6816	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6121	-0-	-235	-0-	261	1	5860	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6682	-0-	-417	-0-	285	1	6397	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	4651	-0-	-2219	-0-	478	1	4173	2	N	-0-			-0-

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
11	2910	X	2113	-0-	-797	-0-	4	1	2109	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	1732	-0-	-1275	-0-	3	1	1729	2	N	-0-			-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	4	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	3	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1508	-0-	-802	-0-	3	1	1505	2	N	-0-			-0-

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
11	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	3	1	1569	2	N	-0-			-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	5	1	2305	2	N	-0-			-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	4	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	1519	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	3	1	1674	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1218	-0-	-582	-0-	2	1	1216	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	91	1	46607	2	N	-0-			-0-
12	50577	X	50577	-0-	-0-	-0-	98	1	50479	2	N	-0-			-0-
01	48733	X	48733	-0-	-0-	-0-	96	1	48637	2	N	-0-			-0-
02	42484	X	42484	-0-	-0-	-0-	82	1	42402	2	N	-0-			-0-
03	31433	X	31433	-0-	-0-	-0-	61	1	31372	2	N	-0-			-0-
04	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	77	1	39669	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	6047	-0-	-193	-0-	6	1	6041	2	N	-0-			-0-
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	7	1	6928	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	7	1	6658	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5943	-0-	-77	-0-	6	1	5937	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6196	-0-	-748	-0-	6	1	6190	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5579	-0-	-1141	-0-	5	1	5574	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	339	1	9186	2	N	-0-			-0-
12	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	73	1	1551	2	N	-0-			-0-
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-			-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	140	1	1499	2	N	-0-			-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	2	1	1245	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	989	-0-	-375	-0-	2	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	2	1	969	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	624	-0-	-552	-0-	1	1	623	2	N	-0-			-0-
03	992	N	503	-0-	-489	-0-	1	1	502	2	N	-0-			-0-
04	930	N	348	-0-	-582	-0-	1	1	347	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	N	-0-			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	8115	-0-	-495	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
12	8711	X	8297	-0-	-414	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	7826	-0-	-699	-0-	7826	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6905	-0-	-683	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	7682	-0-	-719	-0-	7682	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7781	-0-	-349	-0-	7781	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 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
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	12	1	5990	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	9	1	4805	2	N	-0-			-0-
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	11	1	5340	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	4633	-0-	-967	-0-	9	1	4624	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	4432	-0-	-1768	-0-	9	1	4423	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	3934	-0-	-2066	-0-	8	1	3926	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	450	N	199	-0-	-251	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	1	1	824	2	N	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

11	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5152	-0-	-924	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5248	-0-	-456	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3983	-0-	-1253	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

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-
04	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

11	5040	X	1469	-0-	-3571	-0-	3	1	1466	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3057	-0-	-2151	-0-	6	1	3051	2	N	-0-					-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	14	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	4776	-0-	-1188	-0-	9	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	1449	-0-	-5154	-0-	3	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	384	-0-	-6006	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4	1	4620	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3742	-0-	-784	-0-	3	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4343	-0-	-1113	-0-	4	1	4339	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3632	-0-	-1296	-0-	4	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	3910	-0-	-1546	-0-	4	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	4	1	3808	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

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-
04	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

11	4470	X	3034	-0-	-1436	-0-	3	1	3031	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2957	-0-	-701	-0-	3	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	5	1	4857	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2838	-0-	-1054	-0-	3	1	2835	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	3	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	2478	-0-	-2082	-0-	2	1	2476	2	N	-0-					-0-

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
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	2	1	1025	2	N	-0-			-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	2	N	-0-			-0-
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	2	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	2	1	1104	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	819	-0-	-201	-0-	2	1	817	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5594	-0-	-586	-0-	5594	2			N	-0-			-0-
12	6386	X	4000	-0-	-2386	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
01	6386	X	3470	-0-	-2916	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4550	-0-	-658	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4205	-0-	-1375	-0-	4205	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1488	-0-	-2232	-0-	2	1	1486	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	2201	-0-	-1581	-0-	2	1	2199	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	2	1	1738	2	N	-0-			-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	2	1	1827	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1332	-0-	-869	-0-	1	1	1331	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	1296	-0-	-834	-0-	1	1	1295	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	952	N	311	-0-	-641	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	26	1	5616	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	24	1	4635	2	N	-0-			-0-
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	35	1	6058	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	5076	-0-	-188	-0-	31	1	5045	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4495	-0-	-1333	-0-	31	1	4464	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	29	1	4218	2	N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	532	N	281	-0-	-251	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3073	-0-	-527	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2730	-0-	-126	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-			-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

11	4170	X	3921	-0-	-249	-0-	4	1	3917	2	N	-0-			-0-
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4	1	4492	2	N	-0-			-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3415	-0-	-253	-0-	3	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4	1	4112	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3420	-0-	-930	-0-	3	1	3417	2	N	-0-			-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

11	3000	X	2190	-0-	-810	-0-	4	1	2186	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2395	-0-	-705	-0-	5	1	2390	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	5	1	2370	2	N	-0-			-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	5	1	2597	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	5	1	2370	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1551	-0-	-759	-0-	3	1	1548	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

11	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	1	1	747	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

11	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	8	1	4059	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3663	-0-	-987	-0-	7	1	3656	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	1364	-0-	-3162	-0-	3	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	10	1	4811	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	2740	-0-	-1786	-0-	5	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	7	1	3487	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

11	5250	X	3881	-0-	-1369	-0-	138	1	3743	2	N	-0-			-0-
12	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	337	1	7168	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	453	1	5253	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4936	-0-	-916	-0-	239	1	4697	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	486	1	5181	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	4151	-0-	-2119	-0-	248	1	3903	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2550	X	1586	-0-	-964	-0-	3	1	1583	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	3	1	1589	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	2046	-0-	-186	-0-	4	1	2042	2	N	-0-			-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1913	2	N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1508	-0-	-472	-0-	3	1	1505	2	N	-0-			-0-

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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	N	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-			-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	5	1	2399	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	6	1	2965	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2481	-0-	-557	-0-	5	1	2476	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2255	-0-	-349	-0-	4	1	2251	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2543	-0-	-433	-0-	5	1	2538	2	N	-0-			-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	6	1	3005	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	2959	-0-	-1465	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	2819	-0-	-2079	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	2620	-0-	-2120	-0-	2620	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	6856	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7341	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	7104	-0-	-274	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	7120	-0-	-227	-0-	7120	2			N	-0-			-0-
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5850	-0-	-240	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4054	-0-	-2518	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	980	-0-	-4956	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6315	-0-	-45	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	2	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1261	-0-	-41	-0-	1	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	2	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	2	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1351	-0-	-230	-0-	6	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	549	-0-	-1041	-0-	2	1	547	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	19023	2			N	-0-					33
12	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					33
01	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					33
02	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					33
03	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-					33
04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	2			N	-0-					33

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	2	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	3	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	2	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1187	-0-	-857	-0-	1	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1449	-0-	-1341	-0-	1	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2110	-0-	-590	-0-	2	1	2108	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2415	-0-	-135	-0-	2	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	2	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	3	1	2825	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1348	-0-	-920	-0-	1	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	3	1	2729	2	N	-0-					-0-
04	68617	X	68617	-0-	-0-	-0-	70	1	68547	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	6	1	2889	2	N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	7	1	3418	2	N	-0-					-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	7	1	3410	2	N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	6	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	6	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3020	-0-	-250	-0-	6	1	3014	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	23216	2			N	-0-					-0-
12	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
01	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
02	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
04	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	23959	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

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
11	5520	X	4658	-0-	-862	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3626	-0-	-3287	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4578	-0-	-1666	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4936	-0-	-1977	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4172	-0-	-688	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	243	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5295	-0-	-6	-0-	238	1	5057	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5450	-0-	-688	-0-	433	1	5017	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4438	-0-	-1106	-0-	215	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5501	-0-	-637	-0-	471	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	3563	-0-	-2377	-0-	213	1	3350	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	3	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	2	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	2	1	1037	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	1139	-0-	-4291	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	309	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	304	1	6550	2	N	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	254	1	5569	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	293	1	6425	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5464	-0-	-1046	-0-	237	1	5227	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	3	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	3	1	1790	2	N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	3	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	4	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	2	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	951	-0-	-729	-0-	2	1	949	2	N	-0-					-0-

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
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

11	5190	X	3395	-0-	-1795	-0-	143	1	3252	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3696	-0-	-1326	-0-	148	1	3548	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3393	-0-	-1071	-0-	148	1	3245	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	2981	-0-	-631	-0-	133	1	2848	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	148	1	2958	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	143	1	2548	2	N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

11	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	2			N	-0-			-0-
12	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-			-0-
01	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-			-0-
02	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-			-0-
03	14818	X	14499	-0-	-319	-0-	14499	2			N	-0-			-0-
04	14340	X	13230	-0-	-1110	-0-	13230	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

11	16110	X	13431	-0-	-2679	-0-	13431	2			N	-0-			-0-
12	15996	X	11446	-0-	-4550	-0-	11446	2			N	-0-			-0-
01	14446	X	8121	-0-	-6325	-0-	8121	2			N	-0-			-0-
02	12544	X	4402	-0-	-8142	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	3250	-0-	-10638	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
04	13440	X	3149	-0-	-10291	-0-	3149	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	35	1	7517	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	6860	-0-	-797	-0-	36	1	6824	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6085	-0-	-1572	-0-	35	1	6050	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	4578	-0-	-2338	-0-	28	1	4550	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	49	1	7131	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6200	-0-	-1210	-0-	43	1	6157	2	N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	3	1	1469	2	N	-0-			-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	3	1	1405	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	2	1	1178	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1005	-0-	-367	-0-	2	1	1003	2	N	-0-			-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	3	1	1538	2	N	-0-			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3412	-0-	-1328	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4063	-0-	-308	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2697	-0-	-1251	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3347	-0-	-1303	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1854	-0-	-606	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1846	-0-	-696	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	5557	-0-	-2273	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	4049	-0-	-4042	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5341	-0-	-2750	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3471	-0-	-2829	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4790	-0-	-945	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3164	-0-	-2386	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7671	-0-	-1179	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7907	-0-	-1238	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8321	-0-	-824	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6527	-0-	-1117	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7999	-0-	-41	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

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

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

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

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1250	-0-	-1540	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2381	-0-	-843	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1884	-0-	-1028	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1875	-0-	-1349	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1833	-0-	-657	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	9090	X	7941	-0-	-1149	-0-	37	1	7904	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	5651	-0-	-3308	-0-	29	1	5622	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	6833	-0-	-2126	-0-	39	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	49	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	6351	-0-	-2484	-0-	43	1	6308	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5832	-0-	-2118	-0-	40	1	5792	2	N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

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-
04	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

11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	5	1	4764	2	N	-0-					-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5	1	5052	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3680	-0-	-268	-0-	4	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4208	-0-	-566	-0-	4	1	4204	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3541	-0-	-1349	-0-	4	1	3537	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

11	33758	X	33758	-0-	-0-	-0-	33758	2			Y	-0-					54
12	30878	X	30878	-0-	-0-	-0-	30878	2			Y	-0-					54
01	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			Y	-0-					54
02	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	21659	2			Y	-0-					54
03	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	22265	2			Y	-0-					54
04	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

11	5460	X	4728	-0-	-732	-0-	22	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4402	-0-	-1054	-0-	23	1	4379	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4483	-0-	-787	-0-	26	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3972	-0-	-676	-0-	24	1	3948	2	N	-0-					-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	36	1	5264	2	N	-0-					-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	33	1	4817	2	N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2199	-0-	-237	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	8563	-0-	-2237	-0-	17	1	8546	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9308	-0-	-736	-0-	18	1	9290	2	N	-0-			-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	22	1	10964	2	N	-0-			-0-
02	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	19	1	9860	2	N	-0-			-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	20	1	10466	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9858	-0-	-762	-0-	19	1	9839	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16560	X	10631	-0-	-5929	-0-	378	1	10253	2	N	-0-			-0-
12	14694	X	13922	-0-	-772	-0-	626	1	13296	2	N	-0-			-0-
01	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	2220	1	25735	2	N	-0-			-0-
02	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	729	1	14329	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	14313	-0-	-474	-0-	1226	1	13087	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	18516	-0-	-624	-0-	1107	1	17409	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

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

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4191	-0-	-789	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4113	-0-	-1033	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	4193	-0-	-953	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	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
11	11580	X	3181	-0-	-8399	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
12	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-			-0-
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
02	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-			-0-
03	11966	X	2467	-0-	-9499	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
04	11580	X	7505	-0-	-4075	-0-	7505	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6491	-0-	-1489	-0-	7	1	6484	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	5353	-0-	-1281	-0-	5	1	5348	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5711	-0-	-923	-0-	6	1	5705	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5980	-0-	-68	-0-	6	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6016	-0-	-680	-0-	6	1	6010	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	4019	-0-	-2461	-0-	4	1	4015	2	N	-0-			-0-

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
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-
04	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
11	2430	X	1188	-0-	-1242	-0-	1	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3	1	3334	2	N	-0-			-0-
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	2	1	1930	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	1173	-0-	-2175	-0-	1	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	894	-0-	-2346	-0-	1	1	893	2	N	-0-			-0-

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
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66846	X	66846	-0-	-0-	-0-	66846	2			N	-0-			-0-
12	64213	X	64213	-0-	-0-	-0-	64213	2			N	-0-			-0-
01	58932	X	58932	-0-	-0-	-0-	58932	2			N	-0-			-0-
02	49287	X	49287	-0-	-0-	-0-	49287	2			N	-0-			-0-
03	52903	X	52903	-0-	-0-	-0-	52903	2			N	-0-			-0-
04	49034	X	49034	-0-	-0-	-0-	49034	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	116	-0-	116	116	116	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	25	1	5303	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4809	-0-	-585	-0-	25	1	4784	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	28	1	4867	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4522	-0-	-462	-0-	27	1	4495	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4554	-0-	-964	-0-	31	1	4523	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4818	-0-	-522	-0-	33	1	4785	2	N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	17	-0-	-4993	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	12	1	6332	2	N	-0-			-0-
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	15	1	7391	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	2587	-0-	-1837	-0-	5	1	2582	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	201	-0-	-6154	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	55	-0-	-7115	-0-	55	2			N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2901	-0-	-999	-0-	3	1	2898	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3056	-0-	-974	-0-	3	1	3053	2	N	-0-			-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	5	1	4773	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2436	-0-	-672	-0-	3	1	2433	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	2506	-0-	-935	-0-	3	1	2503	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	2677	-0-	-1943	-0-	3	1	2674	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	3722	-0-	-2758	-0-	4	1	3718	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	3569	-0-	-3127	-0-	3	1	3566	2	N	-0-			-0-
01	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12	1	12367	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7	1	7609	2	N	-0-			-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7	1	7198	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6552	-0-	-798	-0-	6	1	6546	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

11	35750	X	35750	-0-	-0-	-0-	35750	2			N	-0-					-0-
12	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
01	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
02	32880	X	32880	-0-	-0-	-0-	32880	2			N	-0-					-0-
03	31773	X	31773	-0-	-0-	-0-	31773	2			N	-0-					-0-
04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

11	8970	X	4756	-0-	-4214	-0-	9	1	4747	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	516	-0-	-8753	-0-	1	1	515	2	N	-0-					-0-
01	16492	X	8155	-0-	-8337	-0-	16	1	8139	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	11262	-0-	-3634	-0-	22	1	11240	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	3782	-0-	-12710	-0-	8	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	19	1	9591	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

11	7020	X	4823	-0-	-2197	-0-	5	1	4818	2	N	-0-					-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8	1	8546	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	6179	-0-	-2377	-0-	6	1	6173	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6265	-0-	-1463	-0-	6	1	6259	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	8	1	8040	2	N	-0-					-0-
04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16	1	16430	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

11	6330	X	4561	-0-	-1769	-0-	5	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4465	-0-	-774	-0-	4	1	4461	2	N	-0-					-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5	1	5395	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3760	-0-	-496	-0-	4	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4129	-0-	-583	-0-	4	1	4125	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4401	-0-	-819	-0-	4	1	4397	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

11	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	4	1	3545	2	N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	5	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	8	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	5	1	4949	2	N	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	6	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4013	-0-	-3547	-0-	4	1	4009	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11	1	11710	2	N	-0-			-0-
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9	1	9405	2	N	-0-			-0-
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8	1	8570	2	N	-0-			-0-
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11	1	11437	2	N	-0-			-0-
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11	1	11657	2	N	-0-			-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2	N	-0-			-0-

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
11	5130	X	4003	-0-	-1127	-0-	4	1	3999	2	Y	-0-			19
12	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	4	1	3994	2	Y	-0-			19
01	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4	1	4002	2	Y	-0-			19
02	3724	X	3549	-0-	-175	-0-	4	1	3545	2	Y	-0-			19
03	4123	X	2474	-0-	-1649	-0-	2	1	2472	2	Y	-0-			19
04	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	4	1	3681	2	Y	-0-			19

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
11	8010	X	7470	-0-	-540	-0-	8	1	7462	2	Y	-0-			-0-
12	8277	X	7952	-0-	-325	-0-	8	1	7944	2	Y	-0-			-0-
01	7874	X	7565	-0-	-309	-0-	7	1	7558	2	Y	-0-			-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7	1	7281	2	Y	-0-			-0-
03	7967	X	7359	-0-	-608	-0-	7	1	7352	2	Y	-0-			-0-
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	8	1	7708	2	Y	-0-			-0-

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
11	8760	X	6760	-0-	-2000	-0-	31	1	6729	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	6207	-0-	-2845	-0-	32	1	6175	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	5081	-0-	-3320	-0-	29	1	5052	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	4808	-0-	-2780	-0-	29	1	4779	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	5990	-0-	-2039	-0-	41	1	5949	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5347	-0-	-1403	-0-	37	1	5310	2	N	-0-			-0-

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
11	2610	X	1256	-0-	-1354	-0-	54	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	329	1	7366	2	N	-0-			-0-
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	340	1	7478	2	N	-0-			-0-
02	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	282	1	6319	2	N	-0-			-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	263	1	5911	2	N	-0-			-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	463	1	4041	2	N	-0-			-0-

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
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-
04	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
11	6240	X	4332	-0-	-1908	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	4695	-0-	-1133	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	4126	-0-	-634	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4101	-0-	-828	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4210	-0-	-1160	-0-	4210	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
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3346	-0-	-98	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

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-
04	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

11	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14	1	15178	2	N	-0-					-0-
12	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	13	1	14375	2	N	-0-					-0-
01	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	17	1	16810	2	N	-0-					-0-
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	15	1	14623	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	11092	-0-	-4408	-0-	11	1	11081	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	8702	-0-	-6298	-0-	9	1	8693	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

11	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	128	1	27666	2	N	-0-					-0-
12	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	112	1	21480	2	N	-0-					-0-
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	82	1	14091	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	61	1	10064	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	9395	-0-	-2416	-0-	64	1	9331	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	9204	-0-	-2226	-0-	63	1	9141	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

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-
04	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

11	5550	X	4170	-0-	-1380	-0-	4	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5	1	5334	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5429	-0-	-430	-0-	5	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4664	-0-	-628	-0-	5	1	4659	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5	1	5119	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5	1	5061	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

11	9090	X	8757	-0-	-333	-0-	9	1	8748	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8773	-0-	-651	-0-	9	1	8764	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9316	-0-	-108	-0-	9	1	9307	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7293	-0-	-1219	-0-	7	1	7286	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8171	-0-	-881	-0-	8	1	8163	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	9	1	8521	2	N	-0-					-0-

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
11	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	33989	2			N	-0-					-0-
12	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	25103	2			N	-0-					-0-
01	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
04	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	33788	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

11	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12	1	12865	2	N	-0-					-0-
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	12	1	13457	2	N	-0-					-0-
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	14	1	13791	2	N	-0-					-0-
02	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	13	1	12185	2	N	-0-					-0-
03	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11	1	11453	2	N	-0-					-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	12	1	11953	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

11	15390	X	12826	-0-	-2564	-0-	13	1	12813	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	10925	-0-	-1971	-0-	11	1	10914	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	6561	-0-	-4909	-0-	6	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	9027	-0-	-2957	-0-	9	1	9018	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	11889	-0-	-1379	-0-	12	1	11877	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	11172	-0-	-1668	-0-	11	1	11161	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

11	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	4	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	4	1	3601	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	4	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3433	-0-	-235	-0-	4	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	18	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3463	-0-	-677	-0-	16	1	3447	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

11	10020	X	7751	-0-	-2269	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7523	-0-	-1653	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7025	-0-	-2151	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5593	-0-	-2695	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5747	-0-	-3243	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7291	-0-	-449	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

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-
04	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

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-
04	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
11	12450	X	8370	-0-	-4080	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	7155	-0-	-5152	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	7869	-0-	-4438	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	8021	-0-	-3095	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

11	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
12	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	32468	2			N	-0-					-0-
01	35091	X	35091	-0-	-0-	-0-	35091	2			N	-0-					-0-
02	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	35340	2			N	-0-					-0-
04	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

11	5070	X	4536	-0-	-534	-0-	5	1	4531	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3740	-0-	-1499	-0-	4	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	5	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4080	-0-	-148	-0-	4	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	4	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	9	1	8662	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

11	7020	X	6579	-0-	-441	-0-	30	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	32	1	6216	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6608	-0-	-553	-0-	38	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4985	-0-	-1483	-0-	30	1	4955	2	N	-0-					-0-
03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	51	1	7446	2	N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	2	N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

11	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	32	1	16353	2	N	-0-					-0-
12	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	35	1	17826	2	N	-0-					-0-
01	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	48	1	24182	2	N	-0-					-0-
02	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	43	1	22160	2	N	-0-					-0-
03	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	35	1	18097	2	N	-0-					-0-
04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	43	1	22349	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

11	7920	X	6770	-0-	-1150	-0-	7	1	6763	2	N	-0-					-0-
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8	1	8367	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6650	-0-	-945	-0-	6	1	6644	2	N	-0-					-0-
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	8	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7178	-0-	-922	-0-	7	1	7171	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14370	X	11988	-0-	-2382	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	10712	-0-	-4075	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	11318	-0-	-3469	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10723	-0-	-1485	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11412	-0-	-1701	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11630	-0-	-370	-0-	11630	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
11	5640	X	4758	-0-	-882	-0-	5	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	7	1	6731	2	N	-0-					-0-
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6	1	6512	2	N	-0-					-0-
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6	1	6020	2	N	-0-					-0-
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13	1	13154	2	N	-0-					-0-
04	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	23	1	22470	2	N	-0-					-0-

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
11	3960	X	3523	-0-	-437	-0-	4	1	3519	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	4	1	3563	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	4	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	5	1	4655	2	N	-0-					-0-
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8	1	8239	2	N	-0-					-0-

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
11	10410	X	9822	-0-	-588	-0-	45	1	9777	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9568	-0-	-538	-0-	50	1	9518	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9606	-0-	-500	-0-	55	1	9551	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8628	-0-	-528	-0-	52	1	8576	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9251	-0-	-886	-0-	63	1	9188	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8751	-0-	-1059	-0-	60	1	8691	2	N	-0-					-0-

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
11	8460	X	596	-0-	-7864	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	463	-0-	-1893	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	588	X	343	-0-	-245	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	960	X	497	-0-	-463	-0-	497	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
11	14850	X	14664	-0-	-186	-0-	29	1	14635	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	12094	-0-	-3220	-0-	24	1	12070	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14738	-0-	-576	-0-	30	1	14708	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	11952	-0-	-1740	-0-	24	1	11928	2	N	-0-					-0-
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	31	1	15758	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	14340	-0-	-330	-0-	28	1	14312	2	N	-0-					-0-

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
11	7590	X	6155	-0-	-1435	-0-	6	1	6149	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6086	-0-	-1013	-0-	6	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	5670	-0-	-1429	-0-	5	1	5665	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4138	-0-	-2134	-0-	4	1	4134	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					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 #: 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
11	4410	X	2452	-0-	-1958	-0-	2	1	2450	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	2993	-0-	-1564	-0-	3	1	2990	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	3	1	3241	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	1521	-0-	-1839	-0-	2	1	1519	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	696	-0-	-2745	-0-	1	1	695	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	18	1	17622	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

11	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	35	1	17382	2	N	-0-			-0-
12	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	35	1	17510	2	N	-0-			-0-
01	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	32	1	15841	2	N	-0-			-0-
02	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	31	1	15505	2	N	-0-			-0-
03	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	33	1	16340	2	N	-0-			-0-
04	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	32	1	16233	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

11	10230	X	9243	-0-	-987	-0-	9243	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	9212	-0-	-1328	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	7937	-0-	-2417	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	7171	-0-	-2181	-0-	7171	2			N	-0-			-0-
03	9641	X	8962	-0-	-679	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	8876	-0-	-364	-0-	8876	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

11	7110	X	6315	-0-	-795	-0-	29	1	6286	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	34	1	6432	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	5945	-0-	-2115	-0-	34	1	5911	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	3281	-0-	-3999	-0-	20	1	3261	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	2905	-0-	-5155	-0-	20	1	2885	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	4681	-0-	-1649	-0-	32	1	4649	2	N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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-
04	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10614	-0-	-1626	-0-	11	1	10603	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	10240	-0-	-1168	-0-	10	1	10230	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	10000	-0-	-1408	-0-	10	1	9990	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	9605	-0-	-335	-0-	10	1	9595	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	9891	-0-	-1114	-0-	10	1	9881	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9848	-0-	-772	-0-	10	1	9838	2	N	-0-			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

11	15900	X	6837	-0-	-9063	-0-	14	1	6823	2	N	-0-			-0-
12	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	33	1	16462	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14344	-0-	-1621	-0-	29	1	14315	2	N	-0-			-0-
02	13748	X	12259	-0-	-1489	-0-	24	1	12235	2	N	-0-			-0-
03	16492	X	13508	-0-	-2984	-0-	27	1	13481	2	N	-0-			-0-
04	15960	X	14387	-0-	-1573	-0-	28	1	14359	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

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-
04	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

11	8130	X	6722	-0-	-1408	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	6398	-0-	-2003	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	5988	-0-	-2413	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	5164	-0-	-1696	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	5887	-0-	-1708	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5690	-0-	-1030	-0-	5690	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

11	24120	X	20103	-0-	-4017	-0-	20103	2			N	-0-			-0-
12	23157	X	21552	-0-	-1605	-0-	21552	2			N	-0-			-0-
01	22940	X	20114	-0-	-2826	-0-	20114	2			N	-0-			-0-
02	20720	X	19290	-0-	-1430	-0-	19290	2			N	-0-			-0-
03	22940	X	19926	-0-	-3014	-0-	19926	2			N	-0-			-0-
04	20850	X	20398	-0-	-452	-0-	20398	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

11	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	90	1	19481	2	N	-0-			-0-
12	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	87	1	16685	2	N	-0-			-0-
01	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	86	1	14841	2	N	-0-			-0-
02	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	68	1	11295	2	N	-0-			-0-
03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	85	1	12340	2	N	-0-			-0-
04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	78	1	11299	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7672	-0-	-908	-0-	8	1	7664	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	7600	-0-	-1266	-0-	8	1	7592	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	7365	-0-	-1501	-0-	8	1	7357	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6769	-0-	-931	-0-	7	1	6762	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7818	-0-	-273	-0-	36	1	7782	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6852	-0-	-828	-0-	31	1	6821	2	N	-0-			-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16	1	16406	2	N	-0-			-0-
12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19	1	19845	2	N	-0-			-0-
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19	1	19501	2	N	-0-			-0-
02	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20	1	20207	2	N	-0-			-0-
03	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20	1	20661	2	N	-0-			-0-
04	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20	1	20371	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	29914	X	29914	-0-	-0-	-0-	29914	2			N	-0-			-0-
12	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	2			N	-0-			-0-
01	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	29216	2			N	-0-			-0-
02	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-			-0-
03	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2			N	-0-			-0-
04	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	26798	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8850	-0-	-540	-0-	9	1	8841	2	N	-0-			-0-
12	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	10	1	9722	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9900	-0-	-82	-0-	10	1	9890	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8372	-0-	-644	-0-	9	1	8363	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9522	-0-	-460	-0-	10	1	9512	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	8886	-0-	-684	-0-	9	1	8877	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

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

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	9138	-0-	-2442	-0-	42	1	9096	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	8908	-0-	-3058	-0-	46	1	8862	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	7417	-0-	-2100	-0-	43	1	7374	2	N	-0-			-0-
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	53	1	8719	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8776	-0-	-679	-0-	60	1	8716	2	N	-0-			-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	65	1	9443	2	N	-0-			-0-

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
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-
04	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 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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

11	56400	X	45146	-0-	-11254	-0-	47	1	45099	2	N	-0-					-0-
12	56544	X	48985	-0-	-7559	-0-	51	1	48934	2	N	-0-					-0-
01	61734	X	61734	-0-	-0-	-0-	64	1	61670	2	N	-0-					-0-
02	53544	X	53544	-0-	-0-	-0-	55	1	53489	2	N	-0-					-0-
03	58650	X	58650	-0-	-0-	-0-	271	1	58379	2	N	-0-					-0-
04	59730	X	57280	-0-	-2450	-0-	260	1	57020	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

11	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
12	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
01	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	2			N	-0-					-0-
04	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

11	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	28687	2			N	-0-					-0-
12	28077	X	28077	-0-	-0-	-0-	28077	2			N	-0-					-0-
01	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
02	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
03	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	22650	2			N	-0-					-0-
04	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	24347	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

11	23220	X	19262	-0-	-3958	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	20334	-0-	-2730	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	14434	-0-	-10397	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	17908	-0-	-4520	-0-	17908	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	20702	-0-	-4129	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
04	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	20417	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

11	37947	X	37947	-0-	-0-	-0-	37947	2			N	-0-					-0-
12	35979	X	35979	-0-	-0-	-0-	35979	2			N	-0-					-0-
01	34541	X	34541	-0-	-0-	-0-	34541	2			N	-0-					-0-
02	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
03	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	30106	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

11	8370	X	7337	-0-	-1033	-0-	8	1	7329	2	N	-0-					-0-
12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	12	1	11110	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	5879	-0-	-2615	-0-	6	1	5873	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7287	-0-	-77	-0-	8	1	7279	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7421	-0-	-1228	-0-	34	1	7387	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7350	-0-	-1020	-0-	33	1	7317	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8641	-0-	-2023	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8608	-0-	-2242	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9939	-0-	-701	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	7033	-0-	-4747	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	6258	-0-	-5142	-0-	6258	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
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-
04	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
11	9660	X	7151	-0-	-2509	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9663	-0-	-908	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7175	-0-	-2373	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8148	-0-	-2826	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6784	-0-	-3836	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	15610	-0-	-1130	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
12	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	15742	-0-	-1866	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	11958	-0-	-3946	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	15935	-0-	-6633	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	15710	-0-	-6130	-0-	15710	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
11	40301	X	40301	-0-	-0-	-0-	40301	2			N	-0-					-0-
12	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	43905	2			N	-0-					-0-
01	35131	X	35131	-0-	-0-	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
02	34628	X	34628	-0-	-0-	-0-	34628	2			N	-0-					-0-
03	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	38534	2			N	-0-					-0-
04	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	4364	-0-	-1066	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4476	-0-	-639	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3427	-0-	-941	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3900	-0-	-719	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20040	X	15232	-0-	-4808	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17081	-0-	-2263	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	13911	-0-	-4596	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	12898	-0-	-2698	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					-0-
04	16530	X	67	-0-	-16463	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46945	X	46945	-0-	-0-	-0-	46945	2			N	-0-					-0-
12	32230	X	32230	-0-	-0-	-0-	32230	2			N	-0-					-0-
01	37432	X	37432	-0-	-0-	-0-	37432	2			N	-0-					-0-
02	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29250	2			N	-0-					-0-
03	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	33623	2			N	-0-					-0-
04	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	39906	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21840	X	19215	-0-	-2625	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	10124	-0-	-9499	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	7206	-0-	-12417	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	10372	-0-	-7576	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	19124	-0-	-747	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17802	-0-	-1428	-0-	17802	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	4288	-0-	-2102	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3050	-0-	-2251	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2891	-0-	-1759	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35010	X	23965	-0-	-11045	-0-	23965	2			N	-0-					-0-
12	33821	X	23015	-0-	-10806	-0-	23015	2			N	-0-					-0-
01	32395	X	21937	-0-	-10458	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	19405	-0-	-6747	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	20691	-0-	-6000	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	19192	-0-	-4778	-0-	19192	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	3088	-0-	-13466	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	7843	-0-	-8711	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	18686	-0-	-942	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	16362	-0-	-5369	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	10217	-0-	-10813	-0-	10217	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

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

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38490	X	34551	-0-	-3939	-0-	34551	2			N	-0-					-0-
12	38626	X	34657	-0-	-3969	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
01	38254	X	34157	-0-	-4097	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	30062	-0-	-3370	-0-	30062	2			N	-0-					-0-
03	36518	X	32792	-0-	-3726	-0-	32792	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	30968	-0-	-3592	-0-	30968	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	6390	X	993	-0-	-5397	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	4845	-0-	-4145	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4905	-0-	-2265	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58692	X	58692	-0-	-0-	-0-	58692	2			N	-0-					-0-
12	66490	X	66490	-0-	-0-	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
01	71306	X	71306	-0-	-0-	-0-	71306	2			N	-0-					-0-
02	44547	X	44547	-0-	-0-	-0-	44547	2			N	-0-					-0-
03	55745	X	55745	-0-	-0-	-0-	55745	2			N	-0-					-0-
04	60836	X	60836	-0-	-0-	-0-	60836	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50759	X	50759	-0-	-0-	-0-	50759	2			N	-0-					-0-
12	56791	X	56791	-0-	-0-	-0-	56791	2			N	-0-					-0-
01	60843	X	60843	-0-	-0-	-0-	60843	2			N	-0-					-0-
02	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
04	52535	X	52535	-0-	-0-	-0-	52535	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	29142	X	29142	-0-	-0-	-0-	29142	2			N	-0-			-0-
12	45922	X	45922	-0-	-0-	-0-	45922	2			N	-0-			-0-
01	37361	X	37361	-0-	-0-	-0-	37361	2			N	-0-			-0-
02	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2			N	-0-			-0-
03	30123	X	30123	-0-	-0-	-0-	30123	2			N	-0-			-0-
04	39733	X	39733	-0-	-0-	-0-	39733	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
11	45330	X	34291	-0-	-11039	-0-	67	1	34224	2	N	-0-			-0-
12	46345	X	36132	-0-	-10213	-0-	70	1	36062	2	N	-0-			-0-
01	49358	X	49358	-0-	-0-	-0-	97	1	49261	2	N	-0-			-0-
02	39742	X	39742	-0-	-0-	-0-	77	1	39665	2	N	-0-			-0-
03	42280	X	42280	-0-	-0-	-0-	82	1	42198	2	N	-0-			-0-
04	47760	X	39239	-0-	-8521	-0-	76	1	39163	2	N	-0-			-0-

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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	72454	X	72454	-0-	-0-	-0-	72454	2			N	-0-			-0-
12	64297	X	64297	-0-	-0-	-0-	64297	2			N	-0-			-0-
01	64039	X	64039	-0-	-0-	-0-	64039	2			N	-0-			-0-
02	60086	X	60086	-0-	-0-	-0-	60086	2			N	-0-			-0-
03	67856	X	67856	-0-	-0-	-0-	67856	2			N	-0-			-0-
04	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

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

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

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

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

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

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

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

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32940	X	26747	-0-	-6193	-0-	26747	2			N	-0-					-0-
12	31868	X	25972	-0-	-5896	-0-	25972	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	26548	-0-	-5320	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	22925	-0-	-5523	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	26100	-0-	-3722	-0-	26100	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25371	-0-	-1389	-0-	25371	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	65250	X	56574	-0-	-8676	-0-	56574	2			N	-0-					-0-
12	67425	X	54963	-0-	-12462	-0-	54963	2			N	-0-					-0-
01	64945	X	51793	-0-	-13152	-0-	51793	2			N	-0-					-0-
02	55188	X	46336	-0-	-8852	-0-	46336	2			N	-0-					-0-
03	60264	X	48568	-0-	-11696	-0-	48568	2			N	-0-					-0-
04	56580	X	49648	-0-	-6932	-0-	49648	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	15545	-0-	-1195	-0-	15545	2		N	-0-			-0-
12	17298	X	11708	-0-	-5590	-0-	11708	2		N	-0-			-0-
01	17298	X	15597	-0-	-1701	-0-	15597	2		N	-0-			-0-
02	14896	X	413	-0-	-14483	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	16244	X	504	-0-	-15740	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2		N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

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-
04	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

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-
04	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

11	63051	X	63051	-0-	-0-	-0-	63051	2		N	-0-			-0-
12	88415	X	88415	-0-	-0-	-0-	88415	2		N	-0-			-0-
01	71809	X	71809	-0-	-0-	-0-	71809	2		N	-0-			-0-
02	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	43988	2		N	-0-			-0-
03	66996	X	66996	-0-	-0-	-0-	66996	2		N	-0-			-0-
04	74925	X	74925	-0-	-0-	-0-	74925	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

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-
04	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

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-
04	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

11	60813	X	60813	-0-	-0-	-0-	60813	2		N	-0-			-0-
12	76424	X	76424	-0-	-0-	-0-	76424	2		N	-0-			-0-
01	77098	X	77098	-0-	-0-	-0-	77098	2		N	-0-			-0-
02	62913	X	62913	-0-	-0-	-0-	62913	2		N	-0-			-0-
03	44812	X	44812	-0-	-0-	-0-	44812	2		N	-0-			-0-
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20872	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31860	X	24938	-0-	-6922	-0-	24938	2			N	-0-			-0-
12	32922	X	27219	-0-	-5703	-0-	27219	2			N	-0-			-0-
01	31000	X	13297	-0-	-17703	-0-	13297	2			N	-0-			-0-
02	35134	X	35134	-0-	-0-	-0-	35134	2			N	-0-			-0-
03	28706	X	25241	-0-	-3465	-0-	25241	2			N	-0-			-0-
04	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	26536	2			N	-0-			-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60720	X	40716	-0-	-20004	-0-	40716	2			N	-0-			-0-
12	60419	X	47075	-0-	-13344	-0-	47075	2			N	-0-			-0-
01	60419	X	34900	-0-	-25519	-0-	34900	2			N	-0-			-0-
02	48272	X	30032	-0-	-18240	-0-	30032	2			N	-0-			-0-
03	47089	X	32887	-0-	-14202	-0-	32887	2			N	-0-			-0-
04	45570	X	32602	-0-	-12968	-0-	32602	2			N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	2			N	-0-			-0-
12	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21229	2			N	-0-			-0-
01	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-			-0-
02	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2			N	-0-			-0-
03	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2			N	-0-			-0-
04	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71367	X	71367	-0-	-0-	-0-	74	1	71293	2	N	-0-			-0-
12	70849	X	70849	-0-	-0-	-0-	74	1	70775	2	N	-0-			-0-
01	68261	X	68261	-0-	-0-	-0-	71	1	68190	2	N	-0-			-0-
02	59668	X	59668	-0-	-0-	-0-	62	1	59606	2	N	-0-			-0-
03	64149	X	64149	-0-	-0-	-0-	297	1	63852	2	N	-0-			-0-
04	61402	X	61402	-0-	-0-	-0-	279	1	61123	2	N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	75900	X	67163	-0-	-8737	-0-	68	1	67095	2	N	-0-			-0-
12	75423	X	68080	-0-	-7343	-0-	68	1	68012	2	N	-0-			-0-
01	74028	X	66251	-0-	-7777	-0-	64	1	66187	2	N	-0-			-0-
02	65940	X	59169	-0-	-6771	-0-	59	1	59110	2	N	-0-			-0-
03	70773	X	64058	-0-	-6715	-0-	64	1	63994	2	N	-0-			-0-
04	67170	X	61827	-0-	-5343	-0-	63	1	61764	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

11	21146	X	21146	-0-	-0-	-0-	21146	2			N	-0-			-0-
12	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	25084	2			N	-0-			-0-
01	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-			-0-
02	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-			-0-
03	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-			-0-
04	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	26708	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

11	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	36543	2			N	-0-			-0-
12	45865	X	45865	-0-	-0-	-0-	45865	2			N	-0-			-0-
01	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	19492	2			N	-0-			-0-
02	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-			-0-
03	29097	X	29097	-0-	-0-	-0-	29097	2			N	-0-			-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

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-
04	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

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-
04	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

11	28537	X	28537	-0-	-0-	-0-	28537	2			N	-0-			-0-
12	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	35136	2			N	-0-			-0-
01	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	32543	2			N	-0-			-0-
02	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2			N	-0-			-0-
03	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	30035	2			N	-0-			-0-
04	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93810	X	84749	-0-	-9061	-0-	86	1	84663	2	N	-0-					-0-
12	94705	X	86775	-0-	-7930	-0-	87	1	86688	2	N	-0-					-0-
01	92969	X	85991	-0-	-6978	-0-	83	1	85619	2	N	263	263	8			-0-
							289	9									
02	81956	X	75308	-0-	-6648	-0-	75	1	75233	2	N	-0-					-0-
03	88846	X	80824	-0-	-8022	-0-	81	1	80743	2	N	-0-					-0-
04	84750	X	81815	-0-	-2935	-0-	83	1	81498	2	N	213	213	8			-0-
							234	9									

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

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-
04	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

11	62239	X	62239	-0-	-0-	-0-	61	1	62178	2	N	-0-					-0-
12	62650	X	62650	-0-	-0-	-0-	61	1	62589	2	N	-0-					-0-
01	62036	X	62036	-0-	-0-	-0-	61	1	61975	2	N	-0-					-0-
02	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	35	1	36058	2	N	-0-					-0-
03	57752	X	57752	-0-	-0-	-0-	56	1	57696	2	N	-0-					-0-
04	54172	X	54172	-0-	-0-	-0-	52	1	54120	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
12	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70313	X	70313	-0-	-0-	-0-	70313	2			N	-0-					-0-
12	68312	X	68312	-0-	-0-	-0-	68312	2			N	-0-					-0-
01	65248	X	65248	-0-	-0-	-0-	65248	2			N	-0-					-0-
02	56890	X	56890	-0-	-0-	-0-	56890	2			N	-0-					-0-
03	59580	X	59580	-0-	-0-	-0-	59580	2			N	-0-					-0-
04	55467	X	55467	-0-	-0-	-0-	55467	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79072	X	79072	-0-	-0-	-0-	73	1	78999	2	N	-0-					-0-
12	80134	X	80134	-0-	-0-	-0-	74	1	80060	2	N	-0-					-0-
01	86104	X	86104	-0-	-0-	-0-	86	1	86018	2	N	-0-					-0-
02	78540	X	78540	-0-	-0-	-0-	82	1	78458	2	N	-0-					-0-
03	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	87	1	87346	2	N	-0-					-0-
04	83256	X	83256	-0-	-0-	-0-	84	1	83172	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

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

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150773	X	150773	-0-	-0-	-0-	150773	2			N	-0-					-0-
12	160395	X	160395	-0-	-0-	-0-	160395	2			N	-0-					-0-
01	149668	X	149668	-0-	-0-	-0-	149668	2			N	-0-					-0-
02	129098	X	129098	-0-	-0-	-0-	129098	2			N	-0-					-0-
03	137235	X	137235	-0-	-0-	-0-	137235	2			N	-0-					-0-
04	129676	X	129676	-0-	-0-	-0-	129676	2			N	-0-					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93090	X	73004	-0-	-20086	-0-	73004	2			N	-0-					-0-
12	91636	X	69620	-0-	-22016	-0-	69620	2			N	-0-					-0-
01	87544	X	42695	-0-	-44849	-0-	42695	2			N	-0-					-0-
02	76748	X	49710	-0-	-27038	-0-	49710	2			N	-0-					-0-
03	79825	X	58155	-0-	-21670	-0-	58155	2			N	-0-					-0-
04	72990	X	57273	-0-	-15717	-0-	57273	2			N	-0-					-0-

KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173130	X	128369	-0-	-44761	-0-	128369	2			N	-0-					-0-
12	172732	X	124431	-0-	-48301	-0-	124431	2			N	-0-					-0-
01	163742	X	117324	-0-	-46418	-0-	117324	2			N	-0-					-0-
02	136136	X	100562	-0-	-35574	-0-	100562	2			N	-0-					-0-
03	141143	X	63462	-0-	-77681	-0-	63462	2			N	-0-					-0-
04	128370	X	23653	-0-	-104717	-0-	23653	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	145500	X	113147	-0-	-32353	-0-	220	1	112927	2	N	-0-			-0-
12	142476	X	110707	-0-	-31769	-0-	215	1	110492	2	N	-0-			-0-
01	135687	X	103734	-0-	-31953	-0-	205	1	103529	2	N	-0-			-0-
02	116256	X	91708	-0-	-24548	-0-	177	1	91531	2	N	-0-			-0-
03	120032	X	96410	-0-	-23622	-0-	186	1	96224	2	N	-0-			-0-
04	113160	X	88975	-0-	-24185	-0-	171	1	88804	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

11	143430	X	111070	-0-	-32360	-0-	216	1	110854	2	N	-0-			-0-
12	140120	X	108675	-0-	-31445	-0-	211	1	108464	2	N	-0-			-0-
01	131564	X	101782	-0-	-29782	-0-	201	1	101581	2	N	-0-			-0-
02	114044	X	89527	-0-	-24517	-0-	173	1	89354	2	N	-0-			-0-
03	117397	X	93959	-0-	-23438	-0-	182	1	93777	2	N	-0-			-0-
04	111060	X	86636	-0-	-24424	-0-	167	1	86469	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

11	171629	X	171629	-0-	-0-	-0-	171629	2			N	-0-			-0-
12	156238	X	156238	-0-	-0-	-0-	156238	2			N	-0-			-0-
01	161975	X	161975	-0-	-0-	-0-	161975	2			N	-0-			-0-
02	135922	X	135922	-0-	-0-	-0-	135922	2			N	-0-			-0-
03	110711	X	110711	-0-	-0-	-0-	110711	2			N	-0-			-0-
04	95721	X	95721	-0-	-0-	-0-	95721	2			N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

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

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

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-
04	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

11	144582	X	144582	-0-	-0-	-0-	282	1	144300	2	N	-0-			-0-
12	141773	X	141773	-0-	-0-	-0-	275	1	141498	2	N	-0-			-0-
01	132726	X	132726	-0-	-0-	-0-	262	1	132464	2	N	-0-			-0-
02	116733	X	116733	-0-	-0-	-0-	226	1	116507	2	N	-0-			-0-
03	122788	X	122788	-0-	-0-	-0-	237	1	122551	2	N	-0-			-0-
04	113534	X	113534	-0-	-0-	-0-	219	1	113315	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

11	122130	X	93443	-0-	-28687	-0-	182	1	93261	2	N	-0-			-0-
12	119226	X	91114	-0-	-28112	-0-	177	1	90937	2	N	-0-			-0-
01	113026	X	85613	-0-	-27413	-0-	169	1	85444	2	N	-0-			-0-
02	96600	X	75472	-0-	-21128	-0-	146	1	75326	2	N	-0-			-0-
03	100874	X	79110	-0-	-21764	-0-	153	1	78957	2	N	-0-			-0-
04	93450	X	73226	-0-	-20224	-0-	141	1	73085	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

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

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

11	192673 X	192673	-0-	-0-	-0-	192673	2			N	-0-					-0-
12	186506 X	186506	-0-	-0-	-0-	186506	2			N	-0-					-0-
01	177663 X	177663	-0-	-0-	-0-	177663	2			N	-0-					-0-
02	150385 X	150385	-0-	-0-	-0-	150385	2			N	-0-					-0-
03	161711 X	161711	-0-	-0-	-0-	161711	2			N	-0-					-0-
04	125386 X	125386	-0-	-0-	-0-	125386	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

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-
04	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

11	604050 X	358720	-0-	-245330	-0-	358720	2			N	-0-					-0-
12	624185 X	310723	-0-	-313462	-0-	310723	2			N	-0-					-0-
01	624185 X	264318	-0-	-359867	-0-	264318	2			N	-0-					-0-
02	514248 X	206369	-0-	-307879	-0-	206369	2			N	-0-					-0-
03	450027 X	200331	-0-	-249696	-0-	200331	2			N	-0-					-0-
04	358710 X	171132	-0-	-187578	-0-	171132	2			N	-0-					-0-

VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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-
04	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

11	T. A.		7772	-0-	7772	7772	7749	2	23	9	N	21	16	0			5
12	T. A.		6941	-0-	6941	14713	6910	2	31	9	N	28	29	0			4
01	T. A.		6052	-0-	6052	20765	6028	2	24	9	N	22	23	0			3
02	26647	X	5882	-0-	-20765	-0-	5858	2	24	9	N	22	22	0			3
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7023	2	32	9	N	29	23	0			9
04	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	5811	2	25	9	N	23	27	0			5

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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-
04	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	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

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	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

11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
03	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
04	2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

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

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

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

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) //CONT.// 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	118	2	166	9	N	151	151	1			39
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	94	2	202	9	N	184	150	1			73
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	99	2	179	9	N	163	162	1			74
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	92	2	157	9	N	143	164	1			53
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	97	2	180	9	N	164	165	1			52
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	92	2	153	9	N	139	160	1			31

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	72	1			41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	75	1	22	8	85
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	3	99	9	Y	90	148	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	8			-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
11	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	219 46	1 9	1692	3	Y	42	40	1			58
12	2356	N	1516	-0-	-840	-0-	159 28	1 9	1329	3	Y	25	38	1	4	8	41
01	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	182 34	1 9	1555	3	Y	31	31	1			41
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	305 31	1 9	1637	3	Y	28					69
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	225 35	1 9	1395	3	Y	32	38	1	7	8	56
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	408 33	1 9	1889	3	Y	30	39	1	8	8	39

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
11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	86	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	99	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	83	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	83	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	77	1	1162	2	N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2541	3	69	9	N	63					193
12	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	2578	3	13	9	N	12	145	1			60
01	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	2465	3	13	9	N	12	1	8			71
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	2232	3	70	9	N	64					135
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2627	3	89	9	N	81	180	1			36
04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2551	3	30	9	N	27					63

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
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					51
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					51
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					51
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					51
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					51
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					18
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					18
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	3	26	9	N	24	2	8			40
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1548	3	4	9	N	4	1	8			43
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	3	4	9	N	4	4	8			43
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	3	22	9	N	20					63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

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

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
04	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

11	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	110	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	974	-0-	-328	-0-	126	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	460	-0-	-377	-0-	83	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	116	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	110	1	739	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					346
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					346
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					346
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					346
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					346
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	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-
04	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
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-
04	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

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-
04	0	K	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7120	3	47	9	Y	43	43	1			5
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7097	3	89	9	Y	81	66	1			20
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6979	3	87	9	Y	79	86	1			13
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6214	3	85	9	Y	77	76	1			14
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8319	3	77	9	Y	70	76	1			8
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7549	3	56	9	Y	51	53	1			6

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					127
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					127
01	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	3			N	-0-					127
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	3			N	-0-					127
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					127
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	784	3	17	9	N	15	35	1			51
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	625	3	21	9	N	19					70
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	3	1	9	N	1					71
02	756	N	356	-0-	-400	-0-	355	3	1	9	N	1					72
03	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	3			N	-0-	35	1			37
04	1350	N	215	-0-	-1135	-0-	208	3	7	9	N	6					43

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	500	-0-	-10	-0-	56	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	64	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	78	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	61	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	64	1	427	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 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
11	1320	N	405	-0-	-915	-0-	102	1	301	3	Y	2					45
							2	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	507	1	912	3	Y	5					50
							6	9									
01	1488	N	454	-0-	-1034	-0-	104	1	349	3	Y	1	37	1			14
							1	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	317	1	390	3	Y	8					22
							9	9									
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	598	1	642	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	541	1	584	3	Y	2	1	8			23
							2	9									

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
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	344	1	146	3	Y	29					158
							32	9									
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	345	1	164	3	Y	21	84	1	1	8	94
							23	9									
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	346	1	177	3	Y	46					140
							51	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	337	1	318	3	Y	-0-					140
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	693	1	2170	3	Y	86	176	1			50
							95	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	577	1	1517	3	Y	54					104
							59	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	76	1	1080	2	N	-0-			-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	118	1	1467	2	N	-0-			-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	99	1	1476	2	N	-0-			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	96	1	1440	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	95	1	1415	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

11	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	111	1	1787	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	132	1	1842	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	113	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	101	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	109	1	1754	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	107	1	1716	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	121	1	1956	2	N	-0-			-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	146	1	2036	2	N	-0-			-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	120	1	1942	2	N	-0-			-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	N	-0-			-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	109	1	1758	2	N	-0-			-0-
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

11	2610	X	2446	-0-	-164	-0-	143	1	2303	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	169	1	2364	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	140	1	2260	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	2255	-0-	-69	-0-	132	1	2123	2	N	-0-			-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	142	1	2274	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

11	2220	X	2157	-0-	-63	-0-	142	1	2015	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	164	1	2050	2	N	-0-			-0-
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	149	1	2223	2	N	-0-			-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	130	1	1930	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	2192	-0-	-40	-0-	137	1	2055	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	2265	-0-	-45	-0-	142	1	2123	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962

11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	136	1	1940	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	126	1	1570	2	N	-0-			-0-
01	1674	X	1673	-0-	-1	-0-	105	1	1568	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1469	-0-	-463	-0-	92	1	1377	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	1630	-0-	-509	-0-	102	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1548	-0-	-522	-0-	97	1	1451	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3730	-0-	-78	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3546	-0-	-670	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2775	-0-	-1305	-0-	2775	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
11	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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
11	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4462	3	72	9	N	65					101
12	5983	X	4396	-0-	-1587	-0-	4342	3	54	9	N	49					150
01	5983	X	3781	-0-	-2202	-0-	3727	3	54	9	N	49	166	1			33
02	5404	X	3502	-0-	-1902	-0-	3436	3	66	9	N	60					93
03	5022	X	3817	-0-	-1205	-0-	3803	3	14	9	N	13					106
04	4530	X	3790	-0-	-740	-0-	3706	3	84	9	N	76					182

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MILL CREEK SWD WELL #: 1D RRCID -> 298473 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5855 - 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
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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	105 32	1 9	1260	2	N	29	24	1			14
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	130 33	1 9	2081	2	N	30	31	1			13
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	129 30	1 9	2020	2	N	27	32	1			8
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148 30	1 9	2281	2	N	27	25	1			10
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	128 30	1 9	2103	2	N	27	24	1			13
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	147 7	1 9	2514	2	N	6	14	1			5

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	40 2	1 9	476	2	N	2	2	1			1
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	376	2	N	3	3	1			1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	371	2	N	3	3	1			1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	454	2	N	2	2	1			1
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	634	2	N	2	2	1			1
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	594	2	N	2	2	1			1

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1022	-0-	-808	-0-	77 18	1 9	927	2	N	16	13	1			8
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	106 18	1 9	1698	2	N	16	17	1			7
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	106 17	1 9	1661	2	N	15	17	1			5
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98 15	1 9	1516	2	N	14	14	1			5
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	105 17	1 9	1725	2	N	15	13	1			7
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	93 11	1 9	1585	2	N	10	13	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	41	1	489	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	797	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	N	4	3	1			2
							4	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	N	3	3	1			2
							3	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	62	1	739	2	N	9	7	1			4
							10	9									
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	N	9	9	1			4
							10	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	N	7	9	1			2
							8	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	N	8	7	1			3
							9	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	8	7	1			4
							9	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	2	N	4	6	1			2
							4	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4629	2	202	9	N	184	184	1			-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3915	2	191	9	N	174	174	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	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.		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		622	-0-	622	1111	622	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		607	-0-	607	1718	607	2			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

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

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	567	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	837	N	553	-0-	-284	-0-	547	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	527	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	270	N	24	-0-	-246	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	9	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	17	1	400	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	18	1	474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	18	1	440	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	19	1	428	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1843	3	28	9	Y	25	24	1			7
12	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	1735	3	30	9	Y	27	27	1			7
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	3	24	9	Y	22	24	1			5
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1711	3	29	9	Y	26	24	1			7
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1907	3	31	9	Y	28	28	1			7
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	27	1			8

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1197	3	62	9	Y	56	54	1			15
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1244	3	75	9	Y	68	65	1			18
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1236	3	72	9	Y	65	68	1			15
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1016	3	67	9	Y	61	59	1			17
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1263	3	72	9	Y	65	66	1			16
04	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	966	3	43	9	Y	39	44	1			11

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

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

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

11	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1321	3	74	9	Y	67	64	1			18
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1292	3	83	9	Y	75	73	1			20
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1305	3	80	9	Y	73	76	1			17
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1098	3	77	9	Y	70	68	1			19
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1335	3	79	9	Y	72	74	1			17
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1081	3	61	9	Y	55	57	1			15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4050	-0-	-660	-0-	4013	3	37	9	Y	34	28	1			9
12	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	3558	3	43	9	Y	39	38	1			10
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3	42	9	Y	38	39	1			9
02	3780	X	2790	-0-	-990	-0-	2750	3	40	9	Y	36	35	1			10
03	4185	X	2825	-0-	-1360	-0-	2784	3	41	9	Y	37	38	1			9
04	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	2664	3	40	9	Y	36	35	1			10

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-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
11	5160	X	4924	-0-	-236	-0-	4883	3	41	9	Y	37	35	1			10
12	5549	X	5432	-0-	-117	-0-	5386	3	46	9	Y	42	41	1			11
01	5549	X	3431	-0-	-2118	-0-	3391	3	40	9	Y	36	39	1			8
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5020	3	44	9	Y	40	37	1			11
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5502	3	45	9	Y	41	42	1			10
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5393	3	44	9	Y	40	39	1			11

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	3697	3	68	9	Y	62	58	1			17
12	4185	X	3398	-0-	-787	-0-	3323	3	75	9	Y	68	67	1			18
01	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3840	3	73	9	Y	66	69	1			15
02	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	3408	3	72	9	Y	65	62	1			18
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4017	3	73	9	Y	66	68	1			16
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3909	3	72	9	Y	65	63	1			18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
03	90	X	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3296	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3646	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	3080	X	1144	-0-	-1936	-0-	1142	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3070	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3611	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	373	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	417	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	390	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	338	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	377	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	308	3	4	9	Y	4	5	1			1

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1941	3	31	9	Y	28	26	1			8
12	2139	N	1687	-0-	-452	-0-	1654	3	33	9	Y	30	30	1			8
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	3	33	9	Y	30	31	1			7
02	1848	N	1477	-0-	-371	-0-	1445	3	32	9	Y	29	28	1			8
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1655	3	33	9	Y	30	31	1			7
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	29	1			8

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
11	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	5160	3	65	9	Y	59	55	1			16
12	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5254	3	72	9	Y	65	64	1			17
01	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-	3247	3	66	9	Y	60	63	1			14
02	4872	X	3604	-0-	-1268	-0-	3537	3	67	9	Y	61	58	1			17
03	5394	X	4945	-0-	-449	-0-	205	1	4671	3	Y	63	65	1			15
							69	9									
04	5220	X	4762	-0-	-458	-0-	198	1	4495	3	Y	63	61	1			17
							69	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	6240	X	6079	-0-	-161	-0-	6051	3	28	9	Y	25	23	1			7
12	6572	X	6388	-0-	-184	-0-	6358	3	30	9	Y	27	27	1			7
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6558	3	30	9	Y	27	28	1			6
02	5936	X	5438	-0-	-498	-0-	5409	3	29	9	Y	26	25	1			7
03	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	5970	3	29	9	Y	26	27	1			6
04	6390	X	6030	-0-	-360	-0-	6001	3	29	9	Y	26	25	1			7

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
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-
04	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
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2244	3	69	9	Y	63	60	1			17
12	2449	X	2072	-0-	-377	-0-	1995	3	77	9	Y	70	69	1			18
01	2387	X	1276	-0-	-1111	-0-	1228	3	48	9	Y	44	52	1			10
02	2156	X	1744	-0-	-412	-0-	1671	3	73	9	Y	66	58	1			18
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2486	3	75	9	Y	68	70	1			16
04	2310	X	2201	-0-	-109	-0-	2126	3	75	9	Y	68	65	1			19

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
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	71	1	843	3	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

11	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	240	1	2835	3	Y	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	255	1	3015	3	Y	-0-					-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	285	1	2973	3	Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	255	1	2875	3	Y	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	262	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	246	1	3007	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

11	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	299	1	3534	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	307	1	3625	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	343	1	3585	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	290	1	3270	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	321	1	3960	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	310	1	3784	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	248	1	2934	3	Y	-0-					-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	251	1	2968	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	263	1	2741	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3483	-0-	-437	-0-	284	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	291	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	320	1	3211	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

11	3000	N	3156	-0-	156	156	3142	3	14	9	Y	13	12	1			4
12	3100	N	3063	-0-	-37	119	3048	3	15	9	Y	14	14	1			4
01	3100	N	3058	-0-	-42	77	3043	3	15	9	Y	14	15	1			3
02	2725	X	2648	-0-	-77	-0-	2633	3	15	9	Y	14	13	1			4
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2934	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2865	3	17	9	Y	15	14	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	41	-0-	-99	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	93	1	1365	3	Y	36	34	1			10
							40	9									
12	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	90	1	1182	3	Y	39	39	1			10
							43	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	96	1	1337	3	Y	39	40	1			9
							43	9									
02	1400	N	1347	-0-	-53	-0-	87	1	1219	3	Y	37	36	1			10
							41	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
04	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	22	1	1119	3	Y	30	31	1			8
							33	9									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3103	3	72	9	Y	65	61	1			18
12	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	2971	3	78	9	Y	71	70	1			19
01	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2842	3	76	9	Y	69	72	1			16
02	3024	X	2733	-0-	-291	-0-	2660	3	73	9	Y	66	64	1			18
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3049	3	77	9	Y	70	71	1			17
04	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3092	3	75	9	Y	68	66	1			19

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

11	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	2837	3	125	9	Y	114	108	1			31
12	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	2933	3	139	9	Y	126	124	1			33
01	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3020	3	136	9	Y	124	128	1			29
02	2996	X	2763	-0-	-233	-0-	2633	3	130	9	Y	118	114	1			33
03	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2607	3	130	9	Y	118	122	1			29
04	3060	X	2188	-0-	-872	-0-	2081	3	107	9	Y	97	99	1			27

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1911	3	23	9	Y	21	20	1			6
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1891	3	25	9	Y	23	23	1			6
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2090	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1922	3	24	9	Y	22	21	1			6
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	3	26	9	Y	24	24	1			6
04	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	1994	3	24	9	Y	22	22	1			6

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

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-
04	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

11	1590	N	13	-0-	-1577	-0-	5	3	8	9	Y	7	13	1			2
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1822	3	Y	56	43	1			13
							62	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1915	3	Y	60	63	1			10
							66	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	105	1	1247	3	Y	157	147	1			44
							173	9									
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	95	1	1122	3	Y	164	179	1			29
							180	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	118	1	1228	3	Y	146	148	1			27
							161	9									
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	101	1	1134	3	Y	140	118	1			49
							154	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	3	Y	149	169	1			29
							164	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	3	Y	134	140	1			23
							147	9									

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 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
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	316	1	3738	3	Y	83	78	1			23
							91	9									
12	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	319	1	3765	3	Y	88	95	1			16
							97	9									
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	381	1	3981	3	Y	80	81	1			15
							88	9									
02	3864	X	3678	-0-	-186	-0-	293	1	3304	3	Y	74	63	1			26
							81	9									
*03	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	309	1	3811	3	Y	80	91	1			15
							88	9									
04	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	305	1	3722	3	Y	72	75	1			12
							79	9									

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
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	204	1	2413	3	Y	69	65	1			19
							76	9									
12	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	200	1	2364	3	Y	73	79	1			13
							80	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	181	1	1890	3	Y	66	67	1			12
							73	9									
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	219	1	2475	3	Y	62	52	1			22
							68	9									
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	214	1	2647	3	Y	65	74	1			13
							72	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	193	1	2355	3	Y	59	62	1			10
							65	9									

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
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.		71	-0-	71	71	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1357	-0-	1357	1428	225	1	1132	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1419	-0-	1419	2847	197	1	1222	3	Y	-0-					-0-

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
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	641	1	4655	3	Y	72	52	1			20
							79	9									
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	719	1	4555	3	Y	86	91	1			15
							95	9									
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	704	1	3829	3	Y	80	80	1			15
							88	9									
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	724	1	4737	3	Y	74	63	1			26
							81	9									
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	730	1	5271	3	Y	78	89	1			15
							86	9									
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	752	1	4803	3	Y	71	74	1			12
							78	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 04/02/2025

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	771	1	9447	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	9672	X	8793	-0-	-879	-0-	705	1	8046	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
01	9672	X	8599	-0-	-1073	-0-	733	1	7822	3	Y	40	45	1			2
							44	9									
02	9352	X	6559	-0-	-2793	-0-	581	1	5944	3	Y	31	22	1			11
							34	9									
*03	10354	X	9901	-0-	-453	-0-	745	1	9115	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
04	10020	X	7112	-0-	-2908	-0-	634	1	6449	3	Y	26	32	1			2
							29	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2135	3	Y	137	135	1			17
							151	9									
12	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	124	1	2117	3	Y	142	132	1			27
							156	9									
01	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	120	1	1924	3	Y	153	173	1			7
							168	9									
02	2268	X	1991	-0-	-277	-0-	108	1	1748	3	Y	123	87	1			43
							135	9									
*03	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	124	1	1973	3	Y	140	153	1			30
							154	9									
04	2400	X	1541	-0-	-859	-0-	82	1	1346	3	Y	103	124	1			9
							113	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

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_____ 04/02/2025

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	123	1	2466	3	Y	61	60	1			8
							67	9									
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	129	1	2640	3	Y	66	61	1			13
							73	9									
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	3	Y	68	78	1			3
							75	9									
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	214	1	1933	3	Y	52	37	1			18
							57	9									
*03	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	236	1	2215	3	Y	64	69	1			13
							70	9									
04	2760	X	1793	-0-	-967	-0-	194	1	1547	3	Y	47	56	1			4
							52	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2096	3	41	9	Y	37	35	1			10
12	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2320	3	46	9	Y	42	41	1			11
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2240	3	43	9	Y	39	41	1			9
02	1988	N	1972	-0-	-16	-0-	1929	3	43	9	Y	39	37	1			11
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2328	3	44	9	Y	40	41	1			10
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	3	43	9	Y	39	38	1			11

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

11	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	176	1	2587	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	188	1	2455	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	181	1	2524	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	2688	X	2483	-0-	-205	-0-	164	1	2304	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	162	1	2651	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	41	1	2062	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

11	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	3639	3	48	9	Y	44	42	1			12
12	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	3703	3	54	9	Y	49	48	1			13
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3850	3	53	9	Y	48	50	1			11
02	3584	X	3481	-0-	-103	-0-	3429	3	52	9	Y	47	45	1			13
03	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3721	3	52	9	Y	47	49	1			11
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	3632	3	53	9	Y	48	46	1			13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	3	28	9	Y	25	24	1			7
12	434	N	48	-0-	-386	-0-	15	3	33	9	Y	30	29	1			8
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	655	3	32	9	Y	29	30	1			7
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	605	3	29	9	Y	26	26	1			7
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	709	3	32	9	Y	29	29	1			7
04	660	N	393	-0-	-267	-0-	374	3	19	9	Y	17	19	1			5

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	422	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	29	1	402	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	7	1	350	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	270	1	5521	2	N	-0-			20
12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	279	1	5730	2	N	-0-			20
01	5673	X	5648	-0-	-25	-0-	279	1	5369	2	N	-0-			20
02	5124	X	4161	-0-	-963	-0-	207	1	3954	2	N	-0-			20
03	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	279	1	4952	2	N	-0-			20
04	5490	X	9	-0-	-5481	-0-	9	1			N	-0-			20

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

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

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-
04	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	849	-0-	-2406	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1	-0-	-2939	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	772	-0-	-2018	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	3	2	0			1
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	6	5	7			2
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	10	7	0			3
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	0			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-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
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	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-	155	1			-0-
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-	52	7			103
12	2077	X	30	-0-	-2047	-0-	30	2			Y	-0-					103
01	2077	X	189	-0-	-1888	-0-	189	2			Y	-0-					103
02	2044	X	46	-0-	-1998	-0-	46	2			Y	-0-					103
03	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2248	2	4	9	Y	4					107
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					107

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
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	4836	X	1270	-0-	-3566	-0-	1264	2	6	9	Y	5	4	0			1
02	2800	X	2182	-0-	-618	-0-	2169	2	13	9	Y	12	9	0			4
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3795	2	25	9	Y	23	23	0			4
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2635	2	13	9	Y	12	14	0			2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	2	8	9	Y	7	5	0			2
03	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4174	2	24	9	Y	22	20	0			4
04	3000	N	3494	-0-	494	1592	3480	2	14	9	Y	13	15	0			2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	189	2	3	9	Y	3	2	7			1
12	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3	3	0			1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

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-
04	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	330	X	73	-0-	-257	-0-	70	2	3	9	N	3	2	0			1
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	2	3	0			-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	3	0			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	3	3	0			-0-
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7	5	0			2
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	N	8	8	0			2

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 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
11	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3474	-0-	-432	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 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
11	1230	N	964	-0-	-266	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2860	3	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	14	1	3105	3	N	-0-					-0-
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	14	1	3120	3	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	13	1	2838	3	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	14	1	3034	3	N	-0-					-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	14	1	3085	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4560	X	4373	-0-	-187	-0-	4352	3	21	9	Y	19	19	1			2
12	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	4373	3	40	9	Y	36	29	1			9
01	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4397	3	36	9	Y	33	37	1			5
02	4088	X	3960	-0-	-128	-0-	3923	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4399	3	34	9	Y	31	33	1			4
04	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4212	3	24	9	Y	22	23	1			3

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2530	3	10	9	Y	9	10	0			1
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3342	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	3100	N	3310	-0-	210	210	3302	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	2800	N	3002	-0-	202	412	2994	3	8	9	Y	7	7	0			1
03	3681	X	3269	-0-	-412	-0-	3262	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	Y	4	5	0			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3042	3	66	9	Y	60	59	1			7
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3242	3	125	9	Y	114	93	1			28
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3212	3	121	9	Y	110	120	1			18
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2961	3	118	9	Y	107	106	1			19
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3351	3	108	9	Y	98	106	1			11
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3241	3	79	9	Y	72	74	1			9

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	2850	X	1405	-0-	-1445	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1746	-0-	-1199	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1566	-0-	-1038	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	187	1	4467	3	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	193	1	4770	3	N	-0-					-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	187	1	4826	3	N	-0-					-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	175	1	4330	3	N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	162	1	4617	3	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	162	1	4294	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

11	3000	N	8198	-0-	5198	5198	8198	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7594	-0-	4494	9692	7594	3			N	-0-					-0-
01	16726	X	7034	-0-	-9692	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2160	N	1839	-0-	-321	-0-	1795	3	44	9	Y	40	45	0			3
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2330	3	40	9	Y	36	36	0			3
01	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2002	3	35	9	Y	32	32	0			3
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848	3	35	9	Y	32	32	0			3
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	2044	3	33	9	Y	30	31	0			2
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1996	3	26	9	Y	24	24	0			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 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
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	50	1	3909	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
12	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	39	1	3421	3	Y	48	39	1			12
							53	9									
01	3906	X	3215	-0-	-691	-0-	50	1	3115	3	Y	45	50	1			7
							50	9									
02	3528	X	2987	-0-	-541	-0-	47	1	2890	3	Y	45	44	1			8
							50	9									
03	3906	X	2205	-0-	-1701	-0-	52	1	2108	3	Y	41	44	1			5
							45	9									
04	3780	X	1789	-0-	-1991	-0-	1756	3	33	9	Y	30	31	1			4

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 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
11	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	1373	3	52	9	Y	47	52	0			4
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1829	3	45	9	Y	41	42	0			3
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1828	3	45	9	Y	41	40	0			4
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1602	3	41	9	Y	37	37	0			4
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1755	3	39	9	Y	35	36	0			3
04	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1610	3	30	9	Y	27	28	0			2

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	822	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	Y	5	5	0			1
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1114	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	539	-0-	-301	-0-	530	3	9	9	Y	8	9	0			1
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7	7	0			1
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	964	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	642	3	4	9	Y	4	5	0			-0-

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

11	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1390	-0-	-206	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	935	-0-	-832	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	54	-0-	-1656	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1029	3	11	9	Y	10	11	0			1
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	Y	8	8	0			1
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	Y	8	8	0			1
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1268	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1190	3	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3209	X	2928	-0-	-281	-0-	422 26	1 9	2480	3	Y	24	33	1			19
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	442 72	1 9	2915	3	Y	65	35	1	10	8	39
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	441 48	1 9	2463	3	Y	44	70	1			13
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	515 94	1 9	2424	3	Y	85	51	1			47
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	471 125	1 9	2883	3	Y	114	64	1	16	8	81
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	465 92	1 9	2725	3	Y	84	60	1	16	8	89

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2733	-0-	-837	-0-	2688	3	45	9	Y	41					
12	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	69	1	4157	3	Y	50	1	8			340
							55	9									
01	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3626	3	125	9	Y	114	146	1			308
02	3976	X	3844	-0-	-132	-0-	49	1	3645	3	Y	136	140	1			304
							150	9									
03	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3820	3	92	9	Y	84	144	1	12	8	232
04	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	1000	1	2512	3	Y	85	141	1	12	8	164
							94	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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-
04	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

*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	467	1	1108	3	Y	13					40
							14	9									
*12	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	348	1	1000	3	Y	-0-					40
*01	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	168	1	1325	3	Y	-0-					40
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	430	1	1089	3	Y	-0-					40
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	502	1	1044	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	535	1	1102	3	Y	1	1	8			40
							1	9									

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

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-					82
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					82
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	60	1	40	2	N	-0-					82
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					82

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2275	2	29	9	N	26	180	1			28
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	N	14					42
01	1860	N	818	-0-	-1042	-0-	807	2	11	9	N	10					52
02	1820	N	766	-0-	-1054	-0-	766	2			N	-0-					52
03	1364	N	694	-0-	-670	-0-	694	2			N	-0-					52
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11	9	N	10					62

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	66	1			41
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3038	-0-	38	38	565	1	2438	2	N	32					169
							35	9									
12	3100	N	3233	-0-	133	171	620	1	2594	2	N	17	106	1			80
							19	9									
01	3100	N	3053	-0-	-47	124	620	1	2400	2	N	30					110
							33	9									
02	3066	X	2942	-0-	-124	-0-	560	1	2343	2	N	35					145
							39	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	620	1	2529	2	N	39					184
							43	9									
*04	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	542	1	2261	2	N	35					219
							39	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

11	1530	N	1081	-0-	-449	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2282	3	24	9	N	22					173
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2280	3	31	9	N	28	171	1			30
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2254	3	36	9	N	33					63
02	2156	N	2059	-0-	-97	-0-	2024	3	35	9	N	32					95
03	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	2024	3	20	9	N	18					113
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2097	3	41	9	N	37					150

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

11	3060	X	2129	-0-	-931	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	20	3	35	9	N	32					187
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	3	33	9	N	30	162	1			55
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	3	20	9	N	18					73
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	20	3	35	9	N	32					105
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	15	3	18	9	N	16					121
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	3	21	9	N	19					140

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

11	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	2323	3	50	9	N	45					156
12	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2368	3	28	9	N	25	163	1			18
01	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2221	3	2	9	N	2					20
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2185	3	94	9	N	85	1	8			104
03	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					104
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	N	30					134

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

11	600	N	522	-0-	-78	-0-	496	3	26	9	N	24					75
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	569	3	31	9	N	28					103
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	3	28	9	N	25					128
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	507	3	14	9	N	13					141
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	531	3	30	9	N	27					168
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	540	3	15	9	N	14					182

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

11	3300	X	2100	-0-	-1200	-0-	2100	3			N	-0-					69
12	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2923	3			N	-0-					69
01	3410	X	1581	-0-	-1829	-0-	1581	3			N	-0-					69
02	2436	X	2394	-0-	-42	-0-	2394	3			N	-0-					69
03	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	2801	3	4	9	N	4					73
04	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2606	3	2	9	N	2					75

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1902	3	86	9	N	78					141
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2025	3	48	9	N	44					185
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					185
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	3	22	9	N	20	159	1			46
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1974	3	4	9	N	4					50
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1812	3	174	9	N	158					208

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

11	1800	N	1419	-0-	-381	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	3	28	9	N	25					70
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2180	3	44	9	N	40					110
01	2046	N	458	-0-	-1588	-0-	452	3	6	9	N	5					115
02	1848	N	1149	-0-	-699	-0-	1130	3	19	9	N	17					132
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2451	3	31	9	N	28					160
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	3	30	9	N	27					187

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
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3925	3	61	9	N	55					200
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3921	3	45	9	N	41	176	1			65
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3942	3	45	9	N	41					106
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3506	3	63	9	N	57					163
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3863	3	55	9	N	50	153	1			60
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3725	3	3	9	N	3					63

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
11	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2136	-0-	-344	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2967	-0-	-1373	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2203	-0-	-1577	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2399	-0-	-1786	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3748	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
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
12	6386	X	4553	-0-	-1833	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	2926	-0-	-3460	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	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
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	3	4	9	Y	4					143
12	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1433	3	19	9	Y	17					160
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	Y	15					175
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	1200	3	10	9	Y	9					184
03	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1133	3	22	9	Y	20	170	1			34
04	1290	N	961	-0-	-329	-0-	938	3	23	9	Y	21					55

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
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1845	-0-	-1245	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2787	-0-	-871	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3328	-0-	-692	-0-	3328	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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					41
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					41
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					41
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					41
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	3					19
							3	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	1					20
							1	9									
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	9	1	163	2	N	-0-					20
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	9	1	259	2	N	8					28
							9	9									
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	9	1	203	2	N	1					29
							1	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					29

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 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
11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	471	1	640	2	Y	31	26	1			15
							34	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	494	1	785	2	Y	33	34	1			14
							36	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	506	1	924	2	Y	30	35	1			9
							33	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	428	1	773	2	Y	30	28	1			11
							33	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	448	1	952	2	Y	29	26	1			14
							32	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	523	1	1119	2	Y	27	27	1			14
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

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-
04	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

11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	905	1	5323	2	N	-0-					-0-
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	954	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	913	1	5037	2	N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	819	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	975	1	5152	2	N	-0-					-0-
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	944	1	4910	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	450	1	3465	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
12	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	437	1	3426	2	Y	22	18	1			9
							24	9									
01	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	451	1	3158	2	Y	24	27	1			6
							26	9									
02	3752	X	3526	-0-	-226	-0-	420	1	3081	2	Y	23	28	1			1
							25	9									
03	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	461	1	3374	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	449	1	3267	2	Y	35	26	1			14
							39	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	426	1	5313	2	Y	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	441	1	5565	2	Y	-0-					-0-
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	441	1	5465	2	Y	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	398	1	4963	2	Y	-0-					-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	441	1	5438	2	Y	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	426	1	5119	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	44	-0-	-16	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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-
04	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

11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7368	2	84	9	Y	76	89	1			14
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7573	2	121	9	Y	110	97	1			27
01	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7629	2	171	9	Y	155	111	1			71
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6405	2	152	9	Y	138	126	1			83
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7794	2	184	9	Y	167	129	1			121
04	6060	X	4803	-0-	-1257	-0-	4685	2	118	9	Y	107	131	1			97

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

11	10860	X	10725	-0-	-135	-0-	1020	1	9680	2	Y	23	23	1			22
							25	9									
12	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	1054	1	9745	2	Y	29	44	1			7
							32	9									
01	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	1054	1	10083	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
02	9744	X	9467	-0-	-277	-0-	952	1	8483	2	Y	29	21	1			23
							32	9									
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1054	1	10498	2	Y	34	48	1			9
							37	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1020	1	9666	2	Y	31	25	1			15
							34	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3697	2	95	9	Y	86	68	1			20
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3788	2	94	9	Y	85	75	1			30
01	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	2969	2	133	9	Y	121	87	1			64
02	3164	X	1956	-0-	-1208	-0-	1835	2	121	9	Y	110	96	1			78
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4294	2	153	9	Y	139	210	1			7
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4181	2	91	9	Y	83					90

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	376	1	2741	2	Y	53					202
							58	9									
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	375	1	2823	2	Y	94	152	1			144
							103	9									
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	380	1	2904	2	Y	20					164
							22	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	348	1	2557	2	Y	-0-					164
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	385	1	2656	2	Y	100	145	1			119
							110	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	368	1	2786	2	Y	42					161
							46	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
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	450	1	5531	2	Y	109	84	1			125
							120	9									
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	465	1	5665	2	Y	124	175	1			74
							136	9									
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	465	1	5697	2	Y	136	85	1			125
							150	9									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	420	1	5125	2	Y	134	186	1			73
							147	9									
03	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	465	1	5487	2	Y	176	94	1			155
							194	9									
04	6000	X	5856	-0-	-144	-0-	450	1	5371	2	Y	32	154	1			33
							35	9									

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
11	4080	X	3418	-0-	-662	-0-	750	1	2646	2	Y	20					51
							22	9									
12	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	775	1	2532	2	Y	44	75	1			20
							48	9									
01	4092	X	3127	-0-	-965	-0-	775	1	2320	2	Y	29					49
							32	9									
02	3668	X	2451	-0-	-1217	-0-	544	1	1888	2	Y	17					66
							19	9									
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	775	1	3457	2	Y	21	67	1			20
							23	9									
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	750	1	3073	2	Y	26					46
							29	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	450	1	3136	2	Y	5	14	1			2
							6	9									
12	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	465	1	3153	2	Y	6					8
							7	9									
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	450	1	3420	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	419	1	2947	2	Y	13	19	1			1
							14	9									
03	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	465	1	3246	2	Y	7					8
							8	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	450	1	3252	2	Y	16	19	1			5
							18	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	300	1	4275	2	Y	70	62	1			15
							77	9									
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	310	1	4253	2	Y	71	81	1			5
							78	9									
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	2	Y	78	68	1			15
							86	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	280	1	3687	2	Y	63	66	1			12
							69	9									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	305	1	4028	2	Y	70	73	1			9
							77	9									
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	300	1	3945	2	Y	71	69	1			11
							78	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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-
04	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

11	690	N	608	-0-	-82	-0-	594	2	14	9	Y	13	8	1			9
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	Y	18	19	1			8
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	Y	20	20	1			8
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	Y	17	20	1			5
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	628	2	15	9	Y	14	16	1			3
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	5	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	300	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	310	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	310	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	249	1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	306	1	1336	2	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	300	1	1462	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2021

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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-
04	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
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	450	1	2046	2	Y	168	152	1			44
							185	9									
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	465	1	2053	2	Y	185	153	1			76
							204	9									
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	458	1	2041	2	Y	197	222	1			51
							217	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	420	1	1867	2	Y	183	227	1			7
							201	9									
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	465	1	2104	2	Y	164	141	1			30
							180	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	447	1	1978	2	Y	134	117	1			47
							147	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	3080	2	7	9	N	6	6	1			3
12	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	3150	2	8	9	N	7	6	1			4
01	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3229	2	7	9	N	6	6	1			4
02	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	2854	2	8	9	N	7	6	1			5
03	3255	X	1374	-0-	-1881	-0-	1366	2	8	9	N	7	12	1			-0-
04	3090	X	2125	-0-	-965	-0-	2117	2	8	9	N	7	5	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6362	2	3	9	N	3	2	1			1
12	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6363	2	6	9	N	5	5	1			1
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6208	2	6	9	N	5	5	1			1
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5	4	1			2
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5820	2	7	9	N	6	6	1			2
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5521	2	6	9	N	5	6	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

11	450	N	385	-0-	-65	-0-	362	2	23	9	N	21	17	1			9
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	344	2	22	9	N	20	17	1			12
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20	17	1			15
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	340	2	26	9	N	24	37	1			2
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	364	2	20	9	N	18	16	1			4
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18	19	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4237	-0-	-203	-0-	4226	2	11	9	N	10	10	1			2
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4353	2	12	9	N	11	12	1			1
01	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4273	2	12	9	N	11	10	1			2
02	4060	X	3767	-0-	-293	-0-	3756	2	11	9	N	10	10	1			2
03	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	4168	2	8	9	N	7	8	1			1
04	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	3970	2	9	9	N	8	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6746	-0-	-604	-0-	6695	2	51	9	N	46	48	1			6
12	7595	X	6950	-0-	-645	-0-	6895	2	55	9	N	50	46	1			10
01	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6898	2	51	9	N	46	48	1			8
02	6552	X	6233	-0-	-319	-0-	6192	2	41	9	N	37	36	1			9
03	7068	X	6651	-0-	-417	-0-	6626	2	25	9	N	23	25	1			7
04	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	6414	2	21	9	N	19	23	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3574	-0-	-296	-0-	3571	2	3	9	N	3	3	1			1
12	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3660	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3594	2	4	9	N	4	3	1			1
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3162	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3463	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	3569	2	9	9	N	8	7	1			2
12	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	3693	2	9	9	N	8	9	1			1
01	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	3610	2	9	9	N	8	7	1			2
02	3416	X	3181	-0-	-235	-0-	3174	2	7	9	N	6	7	1			1
03	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3489	2	6	9	N	5	5	1			1
04	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3363	2	4	9	N	4	4	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	450	1	502	2	N	-0-					-0-
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	465	1	524	2	N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	435	1	537	2	N	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	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
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2702	2	15	9	N	14	13	1			3
12	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	2748	2	15	9	N	14	16	1			1
01	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	2643	2	17	9	N	15	13	1			3
02	2716	X	2319	-0-	-397	-0-	2306	2	13	9	N	12	13	1			2
03	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2589	2			N	-0-					2
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					2

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
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	532	N	12	-0-	-520	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	360	1	95	2	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	372	1	167	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	372	1	198	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	336	1	197	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	372	1	249	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	360	1	285	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	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
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

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

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
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					29
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					29
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					30
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					30
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
04	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
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
04	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
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5151	-0-	-421	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			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
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1401	-0-	-986	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1481	-0-	-479	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	3			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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2452	-0-	-728	-0-	2452	3			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
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1001	-0-	-1129	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	977	-0-	-418	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	870	N	659	-0-	-211	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1280	-0-	-487	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	447	-0-	-576	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	198	-0-	-1073	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1815	-0-	15	15	1815	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1524	-0-	1524	1539	1524	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1279	-0-	1279	2818	1279	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1032	-0-	1032	3850	1032	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1113	-0-	1113	4963	1113	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1258	-0-	1258	6221	1258	3			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

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-
04	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

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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

11	1350	X	69	-0-	-1281	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	483	-0-	-1625	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	392	-0-	-1716	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	34	-0-	-1870	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	496	X	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

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-
04	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

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

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					1
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					1
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7					8

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2024

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

11	1890	X	890	-0-	-1000	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	856	-0-	-415	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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-
04	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

11	3000	X	1805	-0-	-1195	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

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-
04	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

11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3990	2	66	9	Y	60	185	1			249
12	4123	X	3134	-0-	-989	-0-	3087	2	47	9	Y	43					292
01	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	2940	2	19	9	Y	17	189	1			120
*02	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3247	2			Y	-0-					120
03	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4067	2	65	9	Y	59					179
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					179

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
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3661	2	63	9	N	57					137
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3168	2	51	9	N	46	164	1			19
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3106	2	89	9	N	81					100
*02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2477	2	59	9	N	54					154
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	59	174	1			39
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					39

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-
04	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

11	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	4399	3	185	9	Y	168	158	1			46
12	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	4543	3	202	9	Y	184	182	1			48
01	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4184	3	180	9	Y	164	174	1			38
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4097	3	190	9	Y	173	163	1			48
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4562	3	197	9	Y	179	184	1			43
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4446	3	195	9	Y	177	171	1			49

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	117 730	1 9	1380	3	Y	664	624	1			185
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	123 766	1 9	1455	3	Y	696	757	1			124
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	135 702	1 9	1407	3	Y	638	644	1			118
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	105 653	1 9	1183	3	Y	594	503	1			209
*03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	82 697	1 9	1007	3	Y	634	722	1			121
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	110 628	1 9	1341	3	Y	571	594	1			98

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	87	1	1760	3	Y	99	98	1			12
							109	9									
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1	1673	3	Y	111	102	1			21
							122	9									
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	3	Y	115	131	1			5
							127	9									
02	1820	N	1192	-0-	-628	-0-	56	1	1038	3	Y	89	63	1			31
							98	9									
*03	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	65	1	1367	3	Y	107	115	1			23
							118	9									
04	1440	N	809	-0-	-631	-0-	44	1	679	3	Y	78	94	1			7
							86	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	456	1	1569	3	Y	129	121	1			36
							142	9									
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	456	1	1450	3	Y	134	146	1			24
							147	9									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	504	1	1733	3	Y	123	124	1			23
							135	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	450	1	1650	3	Y	114	97	1			40
							125	9									
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	477	1	1760	3	Y	123	140	1			23
							135	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	462	1	1684	3	Y	111	115	1			19
							122	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2507	3	261	9	Y	237	224	1			65
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2563	3	289	9	Y	263	259	1			69
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2711	3	283	9	Y	257	266	1			60
02	2576	N	2537	-0-	-39	-0-	2266	3	271	9	Y	246	238	1			68
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2713	3	279	9	Y	254	261	1			61
04	2790	N	2262	-0-	-528	-0-	2047	3	215	9	Y	195	202	1			54

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	3000	N	3066	-0-	66	66	3051	2	15	9	Y	14	12	0			3
12	2478	N	2412	-0-	-66	-0-	2393	2	19	9	Y	17	18	0			2
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2630	2	19	9	Y	17	17	0			2
02	2156	X	1275	-0-	-881	-0-	1266	2	9	9	Y	8	9	0			1
03	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	2008	2	17	9	Y	15	11	0			5
04	2310	X	1873	-0-	-437	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	0			3

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 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
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	Y	2	1	7			1
01	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1631	2	2	9	Y	2	2	0			1
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1517	2	2	9	Y	2	2	0			1
03	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1462	2	3	9	Y	3	3	0			1
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
11	600	N	233	-0-	-367	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4903	-0-	1803	1803	4901	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	2071	N	268	-0-	-1803	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	287	-0-	-1356	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	235	-0-	-1355	-0-	235	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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	49	-0-	-1295	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	152	-0-	-1336	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	642	-0-	-678	-0-	629	2	13	9	Y	12	11	0			3
12	3348	X	2223	-0-	-1125	-0-	2183	2	40	9	Y	36	34	0			5
01	3348	X	2135	-0-	-1213	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	0			5
02	3024	X	683	-0-	-2341	-0-	672	2	11	9	Y	10	13	0			2
03	2790	X	955	-0-	-1835	-0-	933	2	22	9	Y	20	16	0			6
04	2160	X	1077	-0-	-1083	-0-	1053	2	24	9	Y	22	23	0			5

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	665	-0-	665	1791	665	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1791					N	-0-					-0-
04	SWR	10	626	-0-	626	2417	626	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293333 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

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

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2069	-0-	-931	7471	2035	3	34	9	Y	31	49	1			35
12	3100 N	2656	-0-	-444	7027	2603	3	53	9	Y	48					83
01	3100 N	2477	-0-	-623	6404	2441	3	36	9	Y	33					116
02	2800 N	2348	-0-	-452	5952	2300	3	48	9	Y	44					160
03	3100 N	2213	-0-	-887	5065	2189	3	24	9	Y	22					182
04	3000 N	2498	-0-	-502	4563	2439	3	59	9	Y	54	151	1			85

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

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-
04	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

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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-
04	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

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	2	N	-0-					1
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	90	1	679	2	N	-0-	1	1			-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	83	1	632	2	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	79	1	544	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DELQ	PR	-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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

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

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

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-
04	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 //CONT.// 101691
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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

STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES 101833
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					28
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					28
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					28
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					28
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					28
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					28

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-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

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) //CONT.// 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	102	-0-	102	202	102	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	92	-0-	92	294	92	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	105	-0-	105	399	105	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	105	-0-	105	504	105	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6114 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	3	33	9	N	30					96
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	N	10					106
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					106
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					106
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	3	6	9	N	5					111
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					111

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240		2789	-0-	-451	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	3348		2467	-0-	-881	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
01	3348		2401	-0-	-947	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	3024		1778	-0-	-1246	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	3131	#	1778	-0-	-1353	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4226	-0-	1226	1226	329	1	3897	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3386	-0-	286	1512	264	1	3122	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4775	-0-	1675	3187	417	1	4358	3	Y	-0-					-0-
02	4402	X	1215	-0-	-3187	-0-	99	1	1116	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	993	-0-	-3378	-0-	74	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	1860	-0-	-2760	-0-	141	1	1719	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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-
04	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

11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	889	1	6689	3	Y	169	159	1			47
							186	9									
12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	924	1	6972	3	Y	178	193	1			32
							196	9									
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	986	1	6765	3	Y	162	164	1			30
							178	9									
02	7252	X	7003	-0-	-249	-0-	836	1	6001	3	Y	151	128	1			53
							166	9									
*03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	962	1	7746	3	Y	162	184	1			31
							178	9									
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	892	1	6943	3	Y	145	151	1			25
							160	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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-
04	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

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-
04	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

11	660	N	158	-0-	-502	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	129	-0-	-336	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	128	3	Y	97	84	1			27
							107	9									
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	8	1	99	3	Y	83	95	1			15
							91	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	75	76	1			14
							83	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	109	85	1			38
							120	9									
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	49	72	1			15
							54	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	70	67	1			18
							77	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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-
04	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

11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	179	1	2121	3	Y	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	181	1	2138	3	Y	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	166	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2107	-0-	-49	-0-	172	1	1935	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	170	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1701	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

11	1710	N	723	-0-	-987	-0-	56	1	667	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	959	-0-	-436	-0-	75	1	884	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	69	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

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
04	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

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-
04	DLQ	G-10	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

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	1862	2	19	9	Y	17	14	0			3
12	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1892	2	15	9	Y	14	12	7			5
01	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	1648	2	18	9	Y	16	17	0			4
02	1764	N	875	-0-	-889	-0-	862	2	13	9	Y	12	12	0			4
03	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	1366	2	22	9	Y	20	20	0			4
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1464	2	18	9	Y	16	17	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 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
11	1620	N	1199	-0-	-421	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 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
11	2760	X	1055	-0-	-1705	-0-	986	2	69	9	Y	63	50	0			15
12	2852	X	738	-0-	-2114	-0-	664	2	74	9	Y	67	73	0			9
01	2852	X	703	-0-	-2149	-0-	637	2	66	9	Y	60	60	0			9
02	1876	X	639	-0-	-1237	-0-	596	2	43	9	Y	39	42	0			6
03	1085	X	967	-0-	-118	-0-	876	2	91	9	Y	83	63	0			26
04	1050	X	795	-0-	-255	-0-	719	2	76	9	Y	69	80	0			15

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
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	450	2	94	9	Y	85	71	0			20
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	399	2	123	9	Y	112	117	0			15
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	379	2	108	9	Y	98	99	0			14
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	381	2	107	9	Y	97	96	0			15
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	429	2	130	9	Y	118	96	0			37
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	423	2	127	9	Y	115	127	0			25

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	97455					N	-0-					-0-
12	SWR 10		75	-0-	75	97530	75	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		416	-0-	416	97946	414	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	SWR 10		369	-0-	369	98315	368	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	SWR 10		420	-0-	420	98735	417	2	3	9	N	3	2	0			1
04	SWR 10		382	-0-	382	99117	379	2	3	9	N	3	3	0			1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	3100	N	7602	-0-	4502	4502	7519	2	83	9	Y	75	65	0			10
01	3100	N	2869	-0-	-231	4271	2840	2	29	9	Y	26	32	0			4
02	2800	N	2055	-0-	-745	3526	2035	2	20	9	Y	18	19	0			3
03	5532	X	2006	-0-	-3526	-0-	1985	2	21	9	Y	19	16	0			6
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	18	0			3

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55746					Y	-0-	1	0			-0-
12	55746	X	-0-	-0-	-55746	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

11	4890	X	4572	-0-	-318	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4808	-0-	-245	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4100	-0-	-953	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	2903	-0-	-1381	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

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-
04	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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5810	2	11	9	Y	10	8	0			2
12	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5806	2	15	9	Y	14	14	0			2
01	5983	X	4514	-0-	-1469	-0-	4504	2	10	9	Y	9	10	0			1
02	5432	X	3620	-0-	-1812	-0-	3611	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	6014	X	3850	-0-	-2164	-0-	3839	2	11	9	Y	10	8	0			3
04	5820	X	3688	-0-	-2132	-0-	3678	2	10	9	Y	9	10	0			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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-
04	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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

11	900	N	77	-0-	-823	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

11	T.	A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	440	2 6 9			Y	5	4	0			1
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	374	2 7 9			Y	6	6	0			1
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	337	2 6 9			Y	5	5	0			1
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	336	2 4 9			Y	4	4	0			1
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2 6 9			Y	5	4	0			2
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2 6 9			Y	5	6	0			1

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
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-
04	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2646	2	94	9	Y	85	70	0			15
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3010	2	83	9	Y	75	65	0			25
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2695	2	99	9	Y	90	93	0			22
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2543	2	113	9	Y	103	90	0			35
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2533	2	147	9	Y	134	144	0			25
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	Y	76	87	0			14

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	670	2	39	9	Y	35	29	7			6
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	517	2	23	9	Y	21	20	0			7
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	571	2	35	9	Y	32	31	0			8
02	672	N	547	-0-	-125	-0-	511	2	36	9	Y	33	30	0			11
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	567	2	55	9	Y	50	52	0			9
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	559	2	37	9	Y	34	37	0			6

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
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-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-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-
04	0	X	-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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370 N	1983	-0-	-387	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2700 N	2238	-0-	-462	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1834	3	30	9	Y	27	26	0			11
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2010	3	32	9	Y	29	26	0			14
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1991	3	39	9	Y	35	39	0			10
02	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1619	3	22	9	Y	20	19	0			11
03	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1857	3	33	9	Y	30	32	0			9
04	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1817	3	31	9	Y	28	26	0			11

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

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-
04	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
WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460 X	3756	-0-	-1704	-0-	3741	3	15 9		Y	14	14	1			2
12	4619 X	4072	-0-	-547	-0-	4037	3	35 9		Y	32	26	1			8
01	4619 X	3970	-0-	-649	-0-	3933	3	37 9		Y	34	37	1			5
02	4172 X	3768	-0-	-404	-0-	3731	3	37 9		Y	34	33	1			6
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4326	3	34 9		Y	31	33	1			4
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4005	3	24 9		Y	22	23	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
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-
04	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

11	3000	N	1818	-0-	-1182	227	1806	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	2020	N	1793	-0-	-227	-0-	1770	3	23	9	Y	21	17	1			5
01	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1709	3	22	9	Y	20	22	1			3
02	1708	N	1570	-0-	-138	-0-	1547	3	23	9	Y	21	20	1			4
03	1798	N	1124	-0-	-674	-0-	1104	3	20	9	Y	18	20	1			2
04	1680	N	657	-0-	-1023	-0-	642	3	15	9	Y	14	14	1			2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2463	-0-	-113	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2701	-0-	-213	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2580	-0-	-150	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

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-
04	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

11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2095	3	97	9	Y	88	86	1			11
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1988	3	178	9	Y	162	133	1			40
01	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1436	3	121	9	Y	110	128	1			22
02	2044	X	1889	-0-	-155	-0-	1740	3	149	9	Y	135	133	1			24
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2258	3	154	9	Y	140	148	1			16
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2133	3	111	9	Y	101	105	1			12

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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2610	X	1749	-0-	-861	-0-	1747	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	2170	X	1667	-0-	-503	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-

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
11	300	X	188	-0-	-112	-0-	79	2	109	9	N	99	99	1			-0-
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	71	2	109	9	N	99					99
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					99
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	32	2			N	-0-					99
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					99
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					99

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
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
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					21
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					21
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4					25
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4					29
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	24	1			6
*04	60	N	39	-0-	-21	-0-	28	2	11	9	N	10					16

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
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					56
12	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					56
01	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					56
02	1428	N	946	-0-	-482	-0-	934	2	12	9	N	11					67
03	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	980	2	35	9	N	32	60	1			39
*04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	990	2	58	9	N	53	1	8			91

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	14B2	EXT	6	-0-	6	553	6	2			N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	553					N	-0-					102
01	14B2	EXT	25	-0-	25	578	25	2			N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					102
03	14B2	EXT	23	-0-	23	601	23	2			N	-0-					102
*04	14B2	EXT	73	-0-	73	674	73	2			N	-0-					102

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
*04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

11	180	N	177	-0-	-3	-0-	140	2	37	9	N	34					145
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					145
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					145
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					145
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					145
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5					150

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

11	90	N	54	-0-	-36	-0-	35	2	19	9	N	17					89
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					89
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	31	2	10	9	N	9					98
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2	69	1			31
*04	180	N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	N	2	1	8			32

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					58
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
*04		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

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1					2
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
04	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

11	9660	X	9273	-0-	-387	-0-	1712	1	7477	3	Y	76					163
							84	9									
12	9982	X	9375	-0-	-607	-0-	1702	1	7599	3	Y	67	140	1			90
							74	9									
01	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	1674	1	7453	3	Y	42					132
							46	9									
02	8820	X	8279	-0-	-541	-0-	1682	1	6525	3	Y	65	160	1			37
							72	9									
03	9641	X	9043	-0-	-598	-0-	1826	1	7155	3	Y	56					93
							62	9									
04	9270	X	8622	-0-	-648	-0-	1707	1	6891	3	Y	22					115
							24	9									

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	450	1	1849	3	Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	463	1	1975	3	Y	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	505	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	523	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	485	1	1885	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	691	1	1702	3	Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

11	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	78	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	89	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	79	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1244	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
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-
04	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
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-
04	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
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	78	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	136	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	71	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	139	1	2085	2	N	-0-					-0-
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	140	1	2091	2	N	-0-					-0-

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
11	1500	N	952	-0-	-548	-0-	62	1	890	2	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	84	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	28	1	423	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	N	-0-					-0-

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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	87	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	118	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	N	-0-					-0-

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
11	2670	X	2310	-0-	-360	-0-	135	1	2175	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	102	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1810	-0-	-577	-0-	106	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	99	1	1594	2	N	-0-					-0-

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
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1023	3	112	9	N	102					248
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	763	3	2	9	N	2	169	1			81
01	930	N	424	-0-	-506	-0-	336	3	88	9	N	80					161
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	64	3			N	-0-					161
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	3	13	9	N	12					173
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					173

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
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-	63	1			-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	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
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	3	17	9	N	15	156	1			17
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1331	3	7	9	N	6					23
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1279	3	58	9	N	53					76
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	957	3	34	9	N	31					107
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	N	21					128
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					128

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
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	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
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
*04	0	N	-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
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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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-
04	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

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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

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

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		688	-0-	688	3364	32	1	627	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
12	T. A.		557	-0-	557	3921	27	1	502	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
01	T. A.		581	-0-	581	4502	28	1	522	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	4888	X	386	-0-	-4502	-0-	20	1	366	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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-
04	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

11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

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-
04	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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	9	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	861	2	36	9	N	33	38	1			47
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	753	2	35	9	N	32	37	1			42
01	992	N	257	-0-	-735	-0-	255	2	2	9	N	2	38	1			6
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	677	2	8	9	N	7					13
03	775	N	555	-0-	-220	-0-	529	2	26	9	N	24	30	1			7
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					7

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					72
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					72
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					72
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					72
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

11	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					35
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					35
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					35
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

11	6570	X	5068	-0-	-1502	-0-	5034	2	34	9	N	31					125
12	6200	X	5557	-0-	-643	-0-	5469	2	88	9	N	80	93	1			112
01	5983	X	4769	-0-	-1214	-0-	4730	2	39	9	N	35					147
02	5180	X	4344	-0-	-836	-0-	4313	2	31	9	N	28					175
03	5549	X	3951	-0-	-1598	-0-	3944	2	7	9	N	6	136	1			45
04	5370	X	4612	-0-	-758	-0-	4568	2	44	9	N	40					85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3650	2	69	9	N	63					177
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4734	2	79	9	N	72	84	1			165
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3859	2	77	9	N	70					235
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4308	2	111	9	N	101					336
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4932	2	84	9	N	76	168	1			244
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4167	2	100	9	N	91	175	1			160

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1030	2	118	9	N	107					249
12	465	N	168	-0-	-297	-0-	89	2	79	9	N	72					321
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	617	2	22	9	N	20					341
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	534	2	10	9	N	9	163	1			187
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	2	19	9	N	17					204
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					204

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

11	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	568	1	2559	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	589	1	2724	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	589	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	532	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	589	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	570	1	2784	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

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

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	283	1	3387	2	Y	25	20	1			12
							28	9									
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	383	1	6126	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	306	1	4774	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
02	4340	X	1989	-0-	-2351	-0-	120	1	1846	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
03	6541	X	2229	-0-	-4312	-0-	142	1	2062	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
04	6330	X	2516	-0-	-3814	-0-	138	1	2356	2	Y	20	21	1			10
							22	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-
04	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

11	300	N	270	-0-	-30	-0-	48	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

11	3000	N	3078	-0-	78	1072	236 17	1 9	2825	2	Y	15	12	1			7
12	3100	N	4536	-0-	1436	2508	266 15	1 9	4255	2	Y	14	15	1			6
01	3100	N	4515	-0-	1415	3923	271 14	1 9	4230	2	Y	13	15	1			4
02	8352	X	4429	-0-	-3923	-0-	268 14	1 9	4147	2	Y	13	12	1			5
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	239 14	1 9	3920	2	Y	13	12	1			6
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	231 6	1 9	3954	2	Y	5	8	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

11	60	N	42	-0-	-18	-0-	39	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1531	2	12	9	Y	11	12	1			1
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1604	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12	9	Y	11	12	1			2
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	Y	12	9	1			5
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	Y	12	14	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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
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-
04	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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

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
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	300	1	1118	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	310	1	1149	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	306	1	1173	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	280	1	1026	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	310	1	1049	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	300	1	1050	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 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
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					1
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y	3					4
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3					7
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5					8

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	304	-0-	-326	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	644	-0-	-7	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	651	X	502	-0-	-149	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 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
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5933	-0-	-1987	-0-	5754	2	179	9	N	163	145	1			35
12	6758	X	5942	-0-	-816	-0-	5759	2	183	9	N	166	189	1			12
01	6758	X	5658	-0-	-1100	-0-	5489	2	169	9	N	154	139	1			27
02	6104	X	4888	-0-	-1216	-0-	4764	2	124	9	N	113	118	1			22
03	6138	X	5252	-0-	-886	-0-	5114	2	138	9	N	125	131	1			16
04	5940	X	4978	-0-	-962	-0-	4839	2	139	9	N	126	123	1			19

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	570	-0-	-120	-0-	206	2	364	9	N	331	374	1			16
*12	713	N	488	-0-	-225	-0-	128	2	360	9	N	327	282	1	2	8	59
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	192	2	508	9	N	462	427	1			94
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	215	2	422	9	N	384	447	1			31
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	128	2	375	9	N	341	301	1			71
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	2	308	9	N	280	296	1			55

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2492	2	183	9	Y	166	158	1			35
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2610	2	187	9	Y	170	193	1			12
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2438	2	201	9	Y	183	160	1			35
02	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	1995	2	166	9	Y	151	156	1			30
03	2542	N	2082	-0-	-460	-0-	1902	2	180	9	Y	164	173	1			21
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1965	2	184	9	Y	167	163	1			25

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

11	870	N	815	-0-	-55	-0-	774	2	41	9	Y	37	35	1			8
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	788	2	42	9	Y	38	43	1			3
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	718	2	43	9	Y	39	36	1			6
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	639	2	35	9	Y	32	32	1			6
03	837	N	453	-0-	-384	-0-	413	2	40	9	Y	36	37	1			5
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	Y	22	23	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

11	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2939	2	21	9	Y	19	18	1			4
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	Y	19	22	1			1
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	2	23	9	Y	21	18	1			4
02	2408	N	2177	-0-	-231	-0-	2158	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	2666	N	2171	-0-	-495	-0-	2170	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

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

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	695	2	94	9	Y	85	57	1			40
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	732	2	111	9	Y	101	124	1			17
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	751	2	102	9	Y	93	69	1			41
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	644	2	103	9	Y	94	103	1			32
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	733	2	132	9	Y	120	134	1			18
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	717	2	107	9	Y	97	70	1			45

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	259	1	68	9	Y	62	59	1			14
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	219	1	75	9	Y	68	70	1			12
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	140	1	81	9	Y	74	73	1			13
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	24	1	19	2	Y	19	30	1			2
							21	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	185	1	77	9	Y	70	60	1			12
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	135	1	64	9	Y	58	62	1			8

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	Y	131	132	1			57
							144	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	765	2	Y	139	134	1			62
							153	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	765	2	Y	139	127	1			74
							153	9									
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	280	1	600	2	Y	126	131	1			69
							139	9									
03	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	310	1	606	2	Y	144	125	1			88
							158	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	Y	119	127	1			80
							131	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

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

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	N	13	12	1			3
12	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1515	2	12	9	N	11	13	1			1
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	N	14	12	1			3
02	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1309	2	10	9	N	9	11	1			1
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5	5	1			1
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	N	4	4	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	189	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	82	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	87	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	120	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	137	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	Y	10	10	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

11	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1693	2	43	9	N	39	37	1			8
12	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	1759	2	35	9	N	32	37	1			3
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1498	2	46	9	N	42	37	1			8
02	1624	N	1579	-0-	-45	-0-	1543	2	36	9	N	33	36	1			5
03	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	1318	2	41	9	N	37	37	1			5
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	N	37	36	1			6

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

11	2340	X	249	-0-	-2091	-0-	44	1	202	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	2418	X	389	-0-	-2029	-0-	61	1	325	2	N	3	2	1			2
							3	9									
01	2356	X	203	-0-	-2153	-0-	31	1	169	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	1064	X	667	-0-	-397	-0-	89	1	572	2	N	5	4	1			2
							6	9									
03	1178	X	194	-0-	-984	-0-	22	1	166	2	N	5	5	1			2
							6	9									
04	390	X	26	-0-	-364	-0-	3	1	19	2	N	4	4	1			2
							4	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

11	1980	N	1480	-0-	-500	-0-	276	1	1202	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	302	1	1649	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	311	1	1712	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	284	1	1587	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	256	1	1299	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	333	1	1661	2	N	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	596 2	25 9	Y	23	22 1		5
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	569 2	30 9	Y	27	27 1		5
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	559 2	31 9	Y	28	28 1		5
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	492 2	26 9	Y	24	25 1		4
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	689 2	31 9	Y	28	27 1		5
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	502 2	30 9	Y	27	27 1		5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

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
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	242 2	40 9	Y	36	38 1		16
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	273 2	47 9	Y	43	40 1		19
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	266 2	47 9	Y	43	39 1		23
02	T. A.		541	-0-	541	541	499 2	42 9	Y	38	40 1		21
03	T. A.		506	-0-	506	1047	458 2	48 9	Y	44	38 1		27
04	T. A.		293	-0-	293	1340	261 2	32 9	Y	29	36 1		20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422 2		Y	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			26
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			26
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			26
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216 2		N	-0-			26
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-			26
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	199	-0-	-131	-0-	185 2	14 9	N	13	12 1		3
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	185 2	14 9	N	13	15 1		1
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	177 2	17 9	N	15	13 1		3
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	161 2	13 9	N	12	13 1		2
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171 2	15 9	N	14	14 1		2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220 2	14 9	N	13	13 1		2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1329	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1301	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1126	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1231	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y	15	15	1			3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6	6	1			4
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6	8	1			2
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N	8					10
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	209	2	12	9	N	11	10	1			11
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	3452	2	9	9	N	8	8	1			2
12	3658	X	3509	-0-	-149	-0-	3499	2	10	9	N	9	9	1			2
01	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	2903	2	10	9	N	9	9	1			2
02	3276	X	175	-0-	-3101	-0-	173	2	2	9	N	2	4	1			-0-
03	3596	X	2042	-0-	-1554	-0-	2036	2	6	9	N	5	4	1			1
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	7	7	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2951	2	3	9	N	3	3	1			2
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3	4	1			1
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2911	2	4	9	N	4					5
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6	5	1			6
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					6
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	N	3	6	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	5282	-0-	-2878		-0-	407	1	4875	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	6633	-0-	-1799		-0-	390	1	6243	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	6664	-0-	-1644		-0-	401	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5949	-0-	-491		-0-	362	1	5587	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5970	-0-	-1160		-0-	343	1	5627	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5793	-0-	-627		-0-	320	1	5473	2	N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3578	-0-	-1102		-0-	3570	2	8	9	N	7	5	1			2
12	4557	X	3516	-0-	-1041		-0-	3509	2	7	9	N	6	6	1			2
01	4371	X	3343	-0-	-1028		-0-	3332	2	11	9	N	10	7	1			5
02	3780	X	2972	-0-	-808		-0-	2963	2	9	9	N	8	7	1			6
03	3906	X	3173	-0-	-733		-0-	3161	2	12	9	N	11	16	1			1
04	3570	X	2852	-0-	-718		-0-	2849	2	3	9	N	3					4

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

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

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2609	-0-	-1831		-0-	2568	2	41	9	N	37	33	1			13
12	4588	X	2226	-0-	-2362		-0-	2192	2	34	9	N	31	22	1			22
01	4588	X	1207	-0-	-3381		-0-	1179	2	28	9	N	25	29	1			18
02	3528	X	2515	-0-	-1013		-0-	2483	2	32	9	N	29	45	1			2
03	3503	X	2361	-0-	-1142		-0-	2336	2	25	9	N	23	20	1			5
04	2610	X	834	-0-	-1776		-0-	820	2	14	9	N	13	16	1			2

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

11	8460	X	3926	-0-	-4534	-0-	3890	2	36	9	N	33	22	1			16
12	7378	X	3566	-0-	-3812	-0-	3523	2	43	9	N	39	48	1			7
01	6200	X	438	-0-	-5762	-0-	417	2	21	9	N	19	16	1			10
02	4900	X	3197	-0-	-1703	-0-	3158	2	39	9	N	35	33	1			12
03	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	4351	2	23	9	N	21	31	1			2
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3919	2	12	9	N	11	8	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

11	12120	X	6990	-0-	-5130	-0-	6983	2	7	9	N	6	6	1			1
12	10323	X	5189	-0-	-5134	-0-	5182	2	7	9	N	6	7	1			-0-
01	8680	X	6144	-0-	-2536	-0-	6136	2	8	9	N	7	6	1			1
02	8848	X	5623	-0-	-3225	-0-	5616	2	7	9	N	6	6	1			1
03	9796	X	6335	-0-	-3461	-0-	6328	2	7	9	N	6	6	1			1
04	6990	X	6751	-0-	-239	-0-	6744	2	7	9	N	6	6	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 6106

11	1170	X	960	-0-	-210	-0-	945	2	15	9	N	14	25	1			5
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	N	4	7	1			2
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	N	6					8
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9	8	1			9
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					9
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6	10	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 6325

11	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2383	2	191	9	N	174	117	1			82
12	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	2323	2	157	9	N	143	205	1			20
01	3038	X	2339	-0-	-699	-0-	2220	2	119	9	N	108	81	1			47
02	2576	X	1674	-0-	-902	-0-	1554	2	120	9	N	109	119	1			37
03	2666	X	2213	-0-	-453	-0-	2060	2	153	9	N	139	155	1			21
04	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	2054	2	124	9	N	113	81	1			53

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 299070 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6052 - 6301

03	0		4720	-0-	4720	4720	4691	2	29	9	N	26					26
04	22097	X	17377	-0-	-4720	-0-	17162	2	215	9	N	195	188	1			33

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

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		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	1126	-0-	-4418	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	722	-0-	-6191	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	941	-0-	-5749	-0-	941	3			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

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

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

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-
04	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

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-
04	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

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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-
04	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 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16015	X	4213	-0-	-11802	-0-	4181	3	32	9	Y	29	20	1			32
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2399	3	20	9	Y	18	36	1			14
01	4681	X	2636	-0-	-2045	-0-	2603	3	33	9	Y	30	35	1			9
02	3920	X	3665	-0-	-255	-0-	3620	3	45	9	Y	41	24	1			26
03	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3764	3	44	9	Y	40	43	1			23
04	4200	X	3394	-0-	-806	-0-	3357	3	37	9	Y	34	41	1			16

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

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

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4636	X	4177	-0-	-459	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	2620	-0-	-1906	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	589	-0-	-3937	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	663	-0-	-3425	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	399	-0-	-4127	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	64	-0-	-4106	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	868	X	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	868	X	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	372	-0-	-832	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	352	-0-	-981	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	360	-0-	-930	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

11	8722	X	7713	-0-	-1009	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	1626	-0-	-5039	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	160	-0-	-5860	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	240	-0-	-6425	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	167	-0-	-6283	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					174
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	348	2	Y	8	8	1			2
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	365	2	Y	9	9	1			2
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	777	2	Y	20	17	1			5
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	11 8	1 9	270	2	Y	7	10	1			2
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	5 4	1 9	186	2	Y	4	5	1			1
04	420	N	234	-0-	-186	-0-	5 7	1 9	222	2	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	1 3	1 9	5	2	Y	3	2	1			1
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	7	2	Y	5	5	1			1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	7	2	Y	5	5	1			1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	6	2	Y	4	4	1			1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	11	2	Y	7	6	1			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
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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 #: 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
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					17
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	N	7					24
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	N	2					26
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25					51
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2240	2	42	9	N	38					89
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	N	29					118

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	Y	50	52	1			15
							55	9									
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	32	1	828	2	Y	54	54	1			15
							59	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	59	59	1			15
							65	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	Y	49	51	1			13
							54	9									
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	21	1	788	2	Y	53	49	1			17
							58	9									
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	16	1	699	2	Y	46	49	1			14
							51	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	8	1	244	2	Y	12					112
							13	9									
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					112
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	221	2	Y	15					127
							17	9									
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	5	1	153	2	Y	24					151
							26	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	46	151	1			46
							51	9									
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					46

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
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	21	1	189	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	22	1	190	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	19	1	158	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	161	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	14	1	150	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 297777 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-

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

11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	245	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	307	1	3817	2	N	-0-					-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	223	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	207	1	3080	2	N	-0-					-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	152	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	202	1	3012	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2629	2	10	9	Y	9	6	1			9
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2841	2	9	9	Y	8	12	1			5
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3085	2	11	9	Y	10	6	1			9
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2	10	9	Y	9	13	1			5
03	2852	N	2471	-0-	-381	-0-	2457	2	14	9	Y	13	7	1			11
04	3000	N	3013	-0-	13	13	2994	2	19	9	Y	17	18	1			10

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		157	-0-	157 B	649	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	182	-0-	182 B	831	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	149	-0-	149 B	980	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	126	-0-	126 B	1106	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1106																	
03	1253	N	147	-0-	-1106 B	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-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
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

11	DELQ PR	-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	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-
04	T. A. NO RPT	-0-	-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

11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100 N	9715	-0-	6615	6615	9715	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	6819	-0-	3719	10334	6819	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	4991	-0-	2191	12525	4991	2			Y	-0-					-0-
03	17196 X	4671	-0-	-12525	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 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
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	643	3	20	9	N	18	175	1			60
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	N	13					73
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	679	3	35	9	N	32					105
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	580	3	14	9	N	13					118
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	535	3	31	9	N	28					146
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	671	3	18	9	N	16					162

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					346
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					346
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					346
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					346
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					346
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

11	450	N	342	-0-	-108	-0-	26 2	1 9	314	2	Y	2	1	1			1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	434	2	Y	1	1	1			1
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	415	2	Y	1	1	1			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	442	2	Y	2	1	1			1
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	467	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

11		14B2 EXT	1187	-0-	1187	1187	1181	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
12		14B2 EXT	1573	-0-	1573	2760	1567	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01		14B2 EXT	1550	-0-	1550	4310	1546	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	5640	X	1330	-0-	-4310	-0-	1326	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1443	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1353	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1865	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	3	22	9	Y	20	16	1			5
01	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1859	3	20	9	Y	18	20	1			3
02	1764	N	1720	-0-	-44	-0-	1700	3	20	9	Y	18	18	1			3
03	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1853	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	Y	11	12	1			1

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

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	115	1	2300	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	130	1	2420	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2296	N	1927	-0-	-369	-0-	100	1	1816	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	96	1	1882	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	105	1	2039	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

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-
04	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

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-
04	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

11	1500	N	1376	-0-	-124	B	-0-	29	1	1291	2	Y	51	43	1		16
								56	9								
12	1488	N	1300	-0-	-188	B	-0-	27	1	1223	2	Y	45	41	1		20
								50	9								
01	1240	N	869	-0-	-371	B	-0-	18	1	820	2	Y	28	35	1		13
								31	9								
02	1288	N	781	-0-	-507	B	-0-	16	1	733	2	Y	29	30	1		12
								32	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	955	-0-	-347	B	-0-	19	1	902	2	Y	31	31	1		12
								34	9								
04	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1077	2	Y	40	36	1		16
								44	9								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

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

TGNR PANOLA LLC 102948
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

11	3270	X	2650	-0-	-620	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2404	-0-	-1099	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2561	-0-	-603	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 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
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-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

11	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2631	2	23	9	Y	21					27
12	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2678	2	33	9	Y	30	38	1			19
01	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2480	2	32	9	Y	29	41	1			7
02	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2232	2	36	9	Y	33					40
03	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2606	2	31	9	Y	28	42	1			26
04	2640	X	739	-0-	-1901	-0-	722	2	17	9	Y	15	39	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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-
04	SWR	10	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
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

11	6120	X	12	-0-	-6108	-0-	9	2	3	9	N	3					4
12	5859	X	10	-0-	-5849	-0-	10	2			N	-0-	3	1			1
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-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

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-
04	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

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

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	897	3	47	9	N	43	104	1			40
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					40
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					40
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	3	3	9	N	3					43
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	773	3	52	9	N	47					90
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					91

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
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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-
04	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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	150	1	471	2	Y	188	186	1			43
							207	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	155	1	653	2	Y	212	217	1			38
							233	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	155	1	810	2	Y	226	225	1			39
							249	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	130	1	685	2	Y	187	194	1			32
							206	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	155	1	781	2	Y	231	223	1			40
							254	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	150	1	680	2	Y	214	215	1			39
							235	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2	Y	-0-			-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2	Y	-0-			-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288

11	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	32	2	N	-0-	1	1		2
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	3	1	1		4
							3	9								
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	8	8	1		4
							9	9								
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	7	7	1		4
							8	9								
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	40	28	1		16
							44	9								
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	41	41	1		16
							45	9								

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	186	1	2228	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	181	1	2891	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	145	1	2267	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1	2366	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3069	X	576	-0-	-2493	-0-	33	1	541	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2970	X	263	-0-	-2707	-0-	14	1	246	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

11	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X		2031	-0-	-1419	-0-	2014	3	17	9				Y	15	14	1						2
12	3565	X		3318	-0-	-247	-0-	3284	3	34	9				Y	31	25	1						8
01	3565	X		2595	-0-	-970	-0-	2567	3	28	9				Y	25	29	1						4
02	2632	X		1893	-0-	-739	-0-	1861	3	32	9				Y	29	28	1						5
03	3131	X		1636	-0-	-1495	-0-	1606	3	30	9				Y	27	29	1						3
04	3030	X		1890	-0-	-1140	-0-	1869	3	21	9				Y	19	20	1						2

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE	EOM BALANCE
11	316	N		316	-0-	-0-	-0-	316	3						N	-0-								-0-
12	305	N		305	-0-	-0-	-0-	305	3						N	-0-								-0-
01	341	N		341	-0-	-0-	-0-	341	3						N	-0-								-0-
02	310	N		310	-0-	-0-	-0-	310	3						N	-0-								-0-
03	323	N		323	-0-	-0-	-0-	323	3						N	-0-								-0-
04	240	N		-0-	-0-	-240	-0-								N	-0-								-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

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-
04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

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

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6440	2	12	9	Y	11	8	1			12
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6680	2	13	9	Y	12	17	1			7
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6685	2	14	9	Y	13	8	1			12
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6043	2	1	9	Y	1	11	1			2
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6510	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6389	2	3	9	Y	3	3	1			2

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	463	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	536	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	366	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	301	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	Y	27	27	1			5

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
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	902	2	88	9	Y	80	76	1			17
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	922	2	89	9	Y	81	92	1			6
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	909	2	97	9	Y	88	77	1			17
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	822	2	79	9	Y	72	75	1			14
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	900	2	88	9	Y	80	84	1			10
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	875	2	88	9	Y	80	78	1			12

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	372	2	92	9	Y	84	81	1			19
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	360	2	105	9	Y	95	97	1			17
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	304	2	109	9	Y	99	99	1			17
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	249	2	97	9	Y	88	90	1			15
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	338	2	109	9	Y	99	97	1			17
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	299	2	105	9	Y	95	95	1			17

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

11	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	17	-0-	-263	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
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
11	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1329	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1385	2	3	9	N	3	3	1			1
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3	3	1			1
02	1232	N	916	-0-	-316	-0-	914	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	12	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

11	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	1633	2	116	9	Y	105	101	1			24
12	2170	X	1982	-0-	-188	-0-	1853	2	129	9	Y	117	120	1			21
01	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	1561	2	101	9	Y	92	98	1			15
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	1448	2	100	9	Y	91	91	1			15
03	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1857	2	50	9	Y	45	52	1			8
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39	40	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

11	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	2496	2	4	9	N	4	4	1			1
12	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2593	2	4	9	N	4	5	1			-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2641	2	6	9	N	5	4	1			1
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2218	2	4	9	N	4	4	1			1
03	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2432	2	4	9	N	4	4	1			1
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

11	4710	X	4143	-0-	-567	-0-	4137	2	6	9	N	5	5	1			3
12	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	4222	2	8	9	N	7	7	1			3
01	4743	X	4035	-0-	-708	-0-	4027	2	8	9	N	7	7	1			3
02	4172	X	3569	-0-	-603	-0-	3562	2	7	9	N	6	7	1			2
03	4433	X	3495	-0-	-938	-0-	3487	2	8	9	N	7	7	1			2
04	4140	X	2839	-0-	-1301	-0-	2832	2	7	9	N	6	5	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	N	5	5	1			3
							6	9									
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	48	1	480	2	N	7	7	1			3
							8	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	34	1	330	2	N	6	7	1			2
							7	9									
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	33	1	326	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2027	2	45	9	Y	41	41	1			9
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2040	2	51	9	Y	46	47	1			8
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1981	2	53	9	Y	48	48	1			8
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1864	2	48	9	Y	44	45	1			7
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1943	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1760	2	52	9	Y	47	47	1			9

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1704	2	45	9	N	41	44	1			5
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1782	2	52	9	N	47	42	1			10
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1998	2	46	9	N	42	44	1			8
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	N	46	34	1			20
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50	55	1			15
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1624	2	50	9	N	45	52	1			8

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
11	28435	X	10813	-0-	-17622	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	9116	-0-	-7810	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	7369	-0-	-9557	-0-	7368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	15288	X	5969	-0-	-9319	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	6049	-0-	-9854	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	5290	-0-	-5510	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

11	480	N	413	-0-	-67	-0-	32	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	336	-0-	-253	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	266	-0-	-214	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 6393

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	188 11	1 9	819	2	Y	10	8	1			5
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	150 10	1 9	822	2	Y	9	10	1			4
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	151 10	1 9	834	2	Y	9	10	1			3
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	138 9	1 9	771	2	Y	8	8	1			3
03	930	N	576	-0-	-354	-0-	94 6	1 9	476	2	Y	5	6	1			2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	31	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	900	N	519	-0-	-381	-0-	506	2	13	9	Y	12	10	1			4
12	744	N	522	-0-	-222	-0-	512	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

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

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	577	2	102	9	Y	93	90	1			21
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	717	2	117	9	Y	106	108	1			19
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	644	2	123	9	Y	112	112	1			19
02	728	X	665	-0-	-63	-0-	553	2	112	9	Y	102	104	1			17
03	837	X	587	-0-	-250	-0-	460	2	127	9	Y	115	112	1			20
04	810	X	541	-0-	-269	-0-	420	2	121	9	Y	110	110	1			20

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	219	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	285	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	1	1	31	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
12	372	N	65	-0-	-307	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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-
04	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

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	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

11	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	99	1	1397	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	114	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	97	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	86	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	95	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	92	1	1366	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	3	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	659	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	965	3	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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-
04	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

11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					35
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					35
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	563	3	42	9	N	38					73
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					73
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					73
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					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
11	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1686	3	251	9	Y	228	145	1			277
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1755	3	62	9	Y	56	145	1			188
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1611	3	110	9	Y	100					288
02	1820	N	1355	-0-	-465	-0-	1237	3	118	9	Y	107	298	1			97
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1611	3	212	9	Y	193					290
04	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1407	3	136	9	Y	124	298	1			116

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
11	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4160	3	39	9	Y	35	22	1			43
12	4805	X	4313	-0-	-492	-0-	4304	3	9	9	Y	8	22	1			29
01	4588	X	3999	-0-	-589	-0-	3981	3	18	9	Y	16					45
02	4116	X	3661	-0-	-455	-0-	3643	3	18	9	Y	16	46	1			15
03	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3930	3	33	9	Y	30					45
04	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	3652	3	20	9	Y	18	46	1			17

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					113
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					113
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					113
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					113
*03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					113
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					87
12	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			N	-0-					87
01	2015	N	1035	-0-	-980	-0-	1035	2			N	-0-					87
02	1764	N	1176	-0-	-588	-0-	1176	2			N	-0-					87
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					87
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					87

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2621	2	4	9	N	4					42
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2712	2	48	9	N	44					86
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3043	2	33	9	N	30					116
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2597	2	20	9	N	18	115	1			19
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2892	2	13	9	N	12					31
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2698	2	18	9	N	16					47

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
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					47
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					47
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					47
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					47
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					47

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					80
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					80
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					80
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					80
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					80
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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
11	5462	X	3602	-0-	-1860	-0-	3602	2			N	-0-					47
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					47
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					47
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					47
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					47
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					37
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					37
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					37
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					37
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					37
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					119
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					119
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					119
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					119
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					119
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1544	2	24	9	N	22					49
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14					63
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					65
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	2	29	9	N	26					91
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1889	2	50	9	N	45	105	1			31
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16					47

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					48
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					48
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					48
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					48
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					48
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					127
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					127
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					127
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					127
03	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					127
04	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1989	2			N	-0-					127

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 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
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					120
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					120
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					120
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					120
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					120
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

11	5531	X	1320	-0-	-4211	-0-	1320	2			Y	-0-					111
12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					111
01	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-					111
02	1232	N	911	-0-	-321	-0-	911	2			Y	-0-					111
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	86	1			27
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	2375	-0-	1175	8567	2375	2			Y	-0-					5
12	3100	N	1739	-0-	-1361	7206	1739	2			Y	-0-					5
01	3100	N	2049	-0-	-1051	6155	1933	2	116	9	Y	105	94	1			16
02	2800	N	1703	-0-	-1097	5058	1703	2			Y	-0-					16
03	3100	N	1839	-0-	-1261	3797	1839	2			Y	-0-					16
04	3000	N	1832	-0-	-1168	2629	1832	2			Y	-0-					16

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2140	X	441	-0-	-1699	-0-	101 23	1 9	317	2	Y	21					32
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	180	2	Y	6					38
01	651	X	287	-0-	-364	-0-	60 37	1 9	190	2	Y	34	10	8			62
02	532	X	179	-0-	-353	-0-	41 1	1 9	137	2	Y	1	62	1	1	8	-0-
03	589	X	273	-0-	-316	-0-	64	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	238	-0-	-212	-0-	48	1	190	2	Y	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	3575	-0-	2375	9058	3575	2			Y	-0-					17
12	3100	N	1825	-0-	-1275	7783	1825	2			Y	-0-					17
01	3100	N	2328	-0-	-772	7011	2328	2			Y	-0-					17
02	8786	X	1775	-0-	-7011	-0-	1775	2			Y	-0-					17
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3486	2	94	9	Y	85					102
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-	82	1			20

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

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

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	2221	-0-	1021	7536	2221	2			Y	-0-					2
12	3100	N	2606	-0-	-494	7042	2606	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2490	-0-	-610	6432	2490	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2162	-0-	-638	5794	2162	2			Y	-0-					2
03	3100	N	2607	-0-	-493	5301	2604	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	3000	N	2361	-0-	-639	4662	2361	2			Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					109
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					109
01	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	4284	2			N	-0-					109
02	4004	X	3942	-0-	-62	-0-	3942	2			N	-0-					109
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					109
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1	71	1			39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

11	19185	X	4716	-0-	-14469	-0-	4716	2			Y	-0-					70
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					70
01	4867	X	4216	-0-	-651	-0-	4163	2	53	9	Y	48					118
02	4424	X	4010	-0-	-414	-0-	4010	2			Y	-0-					118
03	4898	X	3579	-0-	-1319	-0-	3579	2			Y	-0-					118
04	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4439	2	87	9	Y	79	99	1			98

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 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
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	207	1	645	2	Y	21					32
							23	9									
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	267	1	777	2	Y	5					37
							6	9									
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	367	1	1154	2	Y	27	6	8			58
							30	9									
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	322	1	1064	2	Y	25	60	1	1	8	22
							28	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	855	1	2802	2	Y	141					163
							155	9									
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	620	1	2449	2	Y	-0-					163

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					208
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					208
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2		N	-0-					208
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	2		N	-0-					208
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					208
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-				44
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-				44
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	4				48
								4	9								
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-				48
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-				48
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-				48

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-				3
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-				3
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-				3
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-				3
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-				3
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-				3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					41
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					41
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					41
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					41
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	34	53	1			22
							37	9									
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					22

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					1
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					1
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	184	1	2138	2	Y	-0-					25
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	161	1	1891	2	Y	16					41
							18	9									
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1572	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	129	1	1344	2	Y	14					14
							15	9									
03	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	117	1	1299	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	143	1	1541	2	Y	-0-					14

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					4
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					4
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					4
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					4
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					4
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	82	1	957	2	Y	-0-					66
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	85	1	1002	2	Y	-0-					66
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	186	1	2271	2	Y	-0-					66
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	Y	-0-					66
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	Y	35	79	1			22
							39	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	95	1	1028	2	Y	-0-					22

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					27
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					27
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					27
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					27
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					27
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					24
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					24
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					24
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					24
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					24
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

11	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					17
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					17
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					17
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	-0-	16	1			1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	6					7
							7	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					7

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					45
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					45
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255	2	Y	-0-					45
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					45
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	Y	35	58	1			22
							39	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					22

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					44
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	-0-					44
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					44
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					44
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-					44
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					44

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

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-	16	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	990	N	858	-0-	-132	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					96
12	961	N	773	-0-	-188	-0-	61	1	712	2	Y	-0-					96
01	961	N	408	-0-	-553	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					96
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					96
03	775	N	401	-0-	-374	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					96
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	2	Y	-0-					96

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
11	T. A.		212	-0-	212	982	17	1	195	2	Y	-0-					5
12	1174	X	192	-0-	-982	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					5
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					5
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					5
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					5
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					5

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					25
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	16					41
							18	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	898	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	952	2	Y	14					14
							15	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	94	1	1047	2	Y	-0-					14
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					14

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
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					24
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	15					39
							17	9									
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	14					14
							15	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					14
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	196	2	Y	7					7
							8	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					8
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	192	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					10
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					10
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					10
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					10
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					10
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	12					22
							13	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					17
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					17
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					17
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	16	1			1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6					7
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					7

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	Y	-0-					24
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	15					39
							17	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	Y	14					14
							15	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	-0-					14
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	5					5
							6	9									
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	2	Y	-0-	3	1			2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

11	780	N	379	-0-	-401	-0-	19	1	360	2	Y	-0-	37	1			-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	2	Y	29					29
							32	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	Y	7	17	1			19
							8	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	51	20	1			50
							56	9									
03	1023	N	373	-0-	-650	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					50
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	Y	14	29	1			35
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	120	1	1401	2	Y	-0-					112
12	1705	N	921	-0-	-784	-0-	72	1	849	2	Y	-0-					112
01	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	114	1	1395	2	Y	11					123
							12	9									
02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	112	1	1164	2	Y	-0-					123
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-					123
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	151	1	1628	2	Y	-0-					123

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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					69
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					69
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					69
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					69
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					69
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					69

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					1
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1

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
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

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
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	4					53
							4	9									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	13					66
							14	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	1					67
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					67
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					67
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	91 99	1 9	1735	2	Y	90	91	1			86
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83 58	1 9	1638	2	Y	53					139
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	82 18	1 9	1621	2	Y	16	81	1			74
02	2800	N	3669	-0-	869	869	153 74	1 9	3442	2	Y	67	76	1			65
03	2965	N	2096	-0-	-869	-0-	103 48	1 9	1945	2	Y	44					109
04	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	67 18	1 9	1245	2	Y	16	62	1			63

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					1
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					1
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					23
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					23
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					23
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					23
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					23
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					23

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					31
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					31
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					31
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					31
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	23	3	4	9	Y	4					35

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	6	1			4
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	10					10
							11	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	12	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					135
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	2					19
							2	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					19
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	7					26
							8	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	11					37
							12	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	10					47
							11	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	9					56
							10	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	166	1	1935	2	Y	-0-					38
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	121	1	1419	2	Y	-0-					38
01	1395	X	1356	-0-	-39	-0-	103	1	1253	2	Y	-0-					38
02	2380	X	1334	-0-	-1046	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-					38
03	2635	X	1210	-0-	-1425	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-					38
04	2100	X	1506	-0-	-594	-0-	124	1	1335	2	Y	43					81
							47	9									

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
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					67
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					67
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					67
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					67
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					67
*04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	9	1			58

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
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					13
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					13
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					13
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					13
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					13
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					13

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	207	1	2414	2	Y	-0-					21
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	198	1	2327	2	Y	-0-					21
01	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	192	1	2344	2	Y	27					48
							30	9									
02	2324	N	2069	-0-	-255	-0-	180	1	1867	2	Y	20	56	1			12
							22	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	209	1	2319	2	Y	1					13
							1	9									
04	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	197	1	2124	2	Y	46	53	1			6
							51	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	Y	-0-					129
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-					129
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	-0-					129
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	-0-	121	1			8
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	857	2	Y	43					51
							47	9									
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					51

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					10
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					10
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					10
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					10
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					10
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	12					22
							13	9									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	N	-0-					60
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					60
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					60
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					60
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					60
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

11	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	62	1	1186	2	Y	55	115	1			126
							61	9									
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	67	1	1319	2	Y	79	132	1	1	8	72
							87	9									
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	63	1	1256	2	Y	69					141
							76	9									
02	1232	N	963	-0-	-269	-0-	40	1	894	2	Y	26	106	1			61
							29	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1393	2	Y	83	98	1			46
							91	9									
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	63	1	1182	2	Y	58	1	8			103
							64	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	-0-					13
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					13
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					13
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	2	Y	-0-					13
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					13

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

11	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					17
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					17
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					17
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-	16	1			1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	6					7
							7	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					7

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	6	1			4
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	10					10
							11	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					7

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
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-	7	1			4
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	271	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	274	2	Y	10					11
							11	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					8

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					41
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					41
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					41
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					41
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					41
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					49
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					49
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					49
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					49
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					49
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	7					56

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	Y	-0-					1
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	70	1	820	2	Y	-0-					1
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	Y	-0-					1
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					1
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					1
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	233	2	Y	6					7
							7	9									
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	218	2	Y	5					12
							6	9									
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	5	1	118	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	2					7
							2	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	246	1	2859	2	Y	-0-					23
12	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	233	1	2735	2	Y	-0-					23
01	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	238	1	2905	2	Y	28					51
							31	9									
02	2744	X	2604	-0-	-140	-0-	227	1	2354	2	Y	21	59	1			13
							23	9									
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	268	1	2983	2	Y	1					14
							1	9									
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	243	1	2623	2	Y	74	74	1			14
							81	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					1
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	1					2
							1	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	240	2	Y	2					4
							2	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	7	1	149	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					3
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					3

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	893	2	Y	-0-					13
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	47	1	548	2	Y	-0-					13
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	44	1	537	2	Y	-0-					13
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					13
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-					13
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	92	1	994	2	Y	-0-					13

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

11	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	137	2	Y	6					24
							7	9									
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	97	2	Y	9					33
							10	9									
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	142	2	Y	7					40
							8	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	5	32	1			13
							6	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	12					25
							13	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	5					30
							6	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	10					12
							11	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	13					25
							14	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	51	2	Y	2	20	1			7
							2	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	5					12
							6	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	4					16
							4	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

11	300	N	282	-0-	-18	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 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
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	59	1	682	2	Y	-0-					26
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	2	Y	-0-					26
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	809	2	Y	33					59
							36	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	640	2	Y	23	68	1			14
							25	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	2					16
							2	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	733	2	Y	32	48	1			-0-
							35	9									

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					79
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					79
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					79
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					79
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					79
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	N	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					8
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					8
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					8
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	3					11
							3	9									
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					11
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	11					22
							12	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					62
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	8					70
							9	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	5					75
							6	9									
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	4	1	91	2	Y	5					80
							6	9									
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	97	2	Y	1					81
							1	9									
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	144	1	2677	2	Y	55	2	8			134
							61	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

11	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					10
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					10
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					10
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					10
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					10
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					10

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					58
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					58
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					58
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					58
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					58
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					58

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	5					16
							6	9									
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	9					25
							10	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					25
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	5	1	114	2	Y	5					30
							6	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	128	2	Y	4					34
							4	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	11					45
							12	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					12
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					12
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					12
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					12
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					12
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

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
04		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

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					18
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					18
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					18
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	127 20	1 9	2412	2	Y	18	164	1	1 8		44
12	3100	N	3223	-0-	123	123	154 22	1 9	3047	2	Y	20	2	8			62
01	3100	N	4176	-0-	1076	1199	198 46	1 9	3932	2	Y	42	2	8			102
02	2800	N	2423	-0-	-377	822	102 18	1 9	2303	2	Y	16	1	8			117
03	5244	X	4422	-0-	-822	-0-	221 6	1 9	4195	2	Y	5					122
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9	3912	2	Y	3	3	8			122

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					34
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					34
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					34
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					34
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					25

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	-0-	12	1			7
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	22	1	430	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	20					21
							22	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	5	16	1			10
							6	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					10

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

11	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	170	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	5					10
							6	9									
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					10
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	6	1	144	2	Y	2					12
							2	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					13

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	140	1	1636	2	Y	-0-					34
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	84	1	992	2	Y	-0-					34
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					34
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					34
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					25

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					28
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					28
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	12	1	234	2	Y	4					32
							4	9									
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					32
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					32
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					32

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	11					16
							12	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					16
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	206	2	Y	2					18
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					16

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
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-	8	1			5
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	346	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	20					21
							22	9									
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	14	1	304	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					9

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
11	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	77	1	1460	2	Y	21					86
							23	9									
12	1984	N	1604	-0-	-380	-0-	76	1	1508	2	Y	18					104
							20	9									
01	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	73	1	1452	2	Y	29					133
							32	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	Y	39	106	1			66
							43	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	127	1	2416	2	Y	57					123
							63	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	34					157
							37	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					7
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					7
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	68					75
							75	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	22	1	231	2	Y	20					95
							22	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	Y	-0-	71	1			24
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	24	1	259	2	Y	1					25
							1	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	371	-0-	-19	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					34
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					34
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	27	1	331	2	Y	-0-					34
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					34
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					25

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 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
11	570	N	396	-0-	-174	-0-	31	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					66
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					66
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					66
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					66
03	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					66
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	393	2	145	9	N	132					198

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					10
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					10
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	27	1	536	2	Y	10					20
							11	9									
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					20
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					20
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					20

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	91	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	965	-0-	-368	-0-	76	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	953	-0-	-256	-0-	72	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	867	-0-	-197	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	78	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	82	1	885	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	12	1	225	2	Y	-0-	13	1			8
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	205	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	225	2	Y	10					12
							11	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	9	1			3
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					7

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	258	-0-	-282	-0-	258	2			Y	-0-					28
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					28
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					28
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					28
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-					28
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					60
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					60
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	-0-					60
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					60
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					60
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					60

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 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
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					34
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					34
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					34
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					34
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					25

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	357	-0-	-33	-0-		28 1	329	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-		31 1	359	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-		28 1	342	2	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-		30 1	313	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-		26 1	289	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-		24 1	260	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-		30 1	347	2	Y	-0-					13
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-		32 1	373	2	Y	-0-					13
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-		26 1	318	2	Y	-0-					13
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-		29 1	298	2	Y	-0-					13
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-		26 1	287	2	Y	-0-					13
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-		30 1	329	2	Y	15					28
								17 9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	1	106	2	N	-0-					177
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	2	N	-0-					177
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	51	186	1			42
							56	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	2	N	-0-					42
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1175	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					42

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
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	36	1	692	2	Y	2					47
							2	9									
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	34	1	674	2	Y	13					60
							14	9									
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	32	1	638	2	Y	7					67
							8	9									
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	22	1	493	2	Y	12	60	1			19
							13	9									
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	32	1	612	2	Y	6					25
							7	9									
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	30	1	563	2	Y	5					30
							6	9									

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
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					10
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					10
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					10
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					10
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					10
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	12					22
							13	9									

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	64	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	447	-0-	-197	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	338	-0-	-375	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	249	-0-	-441	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	55	1	1051	2	Y	16					61
							18	9									
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	53	1	1056	2	Y	15					76
							17	9									
01	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	52	1	1025	2	Y	14					90
							15	9									
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	41	1	913	2	Y	12	81	1			21
							13	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	53	1	1009	2	Y	21					42
							23	9									
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	52	1	967	2	Y	11					53
							12	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					4
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					4
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					4
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					7
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					7
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	68					75
							75	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	20					95
							22	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	-0-	71	1			24
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	Y	1					25
							1	9									

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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	3					3
							3	9									

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
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	114	1	1326	2	Y	-0-					55
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	216	1	2533	2	Y	-0-					55
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	Y	-0-					55
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	131	1	1366	2	Y	-0-					55
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-					55
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	2	Y	-0-					55

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
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	16	110	1			33
							18	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	21					54
							23	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	11					65
							12	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	22					87
							24	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	33	46	1			74
							36	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	24					98
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
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
04		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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	-0-					56
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					56
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	Y	-0-					56
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					56
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					56
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	31	1	338	2	Y	-0-					56

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					11
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					11
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	5	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	8	1	151	2	Y	18					19
							20	9									
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	6	1	139	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	11					17
							12	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	11					28
							12	9									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

11	990	N	975	-0-	-15	-0-	48	1	921	2	Y	5	15	1			8
							6	9									
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					8
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					8
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					8
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-					8
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					8

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	8					9
							9	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	4					13
							4	9									
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	198	2	Y	11					24
							12	9									
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	166	2	Y	5	21	1			8
							6	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	4					12
							4	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	2					14
							2	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					31
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					31
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					31
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					31
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					31
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					31

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

11	750	N	707	-0-	-43	-0-	113	1	587	2	Y	6					109
							7	9									
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	61	1	586	2	Y	43	98	1			54
							47	9									
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	52	1	609	2	Y	14					68
							15	9									
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	44	1	480	2	Y	3					71
							3	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	Y	39					110
							43	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	837	2	Y	6	99	1			17
							7	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					7
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	5	1			2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					258
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					258
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1216	2	43	9	N	39	185	1			112
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					112
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					112
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	14	69	1			25
							15	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					25
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	49					74
							54	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					74
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	39	1			35
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	50					85
							55	9									

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
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	38	1	199	2	Y	-0-					18
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	22	1	208	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					4
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					4
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	10					14
							11	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	9	12	1			11
							10	9									

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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	2	Y	-0-					19
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	24	1	226	2	Y	-0-	17	1			2
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					2
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					2
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	10					12
							11	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	3	11	1			4
							3	9									

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					118
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					118
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					118
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					118
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					118
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	107	1	558	2	Y	-0-					61
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	78	1	749	2	Y	2	55	1			8
							2	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	Y	5					13
							6	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					13
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	33					46
							36	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	29	41	1			34
							32	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					1
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	5					5
							6	9									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					98
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					98
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					98
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					98
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					98
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					112
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					112
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					112
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					112
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					112
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					112

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	356	1	6777	2	Y	90	48	1			86
							99	9									
12	6417	X	6032	-0-	-385	-0-	289	1	5703	2	Y	36					122
							40	9									
01	6417	X	4805	-0-	-1612	-0-	229	1	4539	2	Y	34	71	1			85
							37	9									
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	200	1	4485	2	Y	98	89	1			94
							108	9									
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	272	1	5154	2	Y	66					160
							73	9									
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	237	1	4416	2	Y	76	92	1			144
							84	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					10
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					10
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					10
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					10
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					10
04	810	N	170	-0-	-640	-0-	170	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

11	1200	N	499	-0-	-701	-0-	499	2			Y	-0-					211
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					211
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					211
02	504	X	394	-0-	-110	-0-	394	2			Y	-0-					211
03	1891	X	493	-0-	-1398	-0-	493	2			Y	-0-					211
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					211

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-	169	1			139
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6780	2	31	9	N	28	28	8			139
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8181	2	34	9	N	31	31	8			139
02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7192	2	51	9	N	46	46	8			139
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7269	2	39	9	N	35	35	8			139
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					139

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					50
12	3410	X	1899	-0-	-1511	-0-	1899	2			Y	-0-					50
01	4092	X	2265	-0-	-1827	-0-	2265	2			Y	-0-					50
02	3696	X	372	-0-	-3324	-0-	372	2			Y	-0-					50
03	4092	X	1766	-0-	-2326	-0-	1766	2			Y	-0-					50
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					286
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					286
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					286
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					286
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	1			Y	-0-					20
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					20
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					20
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20

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
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
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4	9	N	4					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					10
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					10
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	N	10					20
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	60	2	58	9	N	53					73

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
11	4718	X	450	-0-	-4268	-0-	450	1			Y	-0-					32
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					32
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			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
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2215	1	26	9	N	24					55
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	N	7					62
							8	9									
01	1085	X	365	-0-	-720	-0-	362	2	3	9	N	3					65
02	2100	X	251	-0-	-1849	-0-	240	2	11	9	N	10					75
03	2325	X	299	-0-	-2026	-0-	297	2	2	9	N	2					77
04	2250	X	172	-0-	-2078	-0-	171	2	1	9	N	1					78

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
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					6
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					6
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					6
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					6
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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
04	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
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			Y	-0-					31
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	2	31	1			2
							2	9									
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					2
*02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					2
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					2

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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					52
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					52
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					52
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

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

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
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1178	1	39	9	Y	35					76
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	92	1	1082	2	Y	12					88
							13	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	Y	6	81	1			13
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	975	2	4	9	Y	4					17
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1147	2	19	9	Y	17					34
04	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1138	2	20	9	Y	18					52

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
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	1	11	9	N	10					102
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	N	3					105
							3	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2	89	1			18
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					18
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					18
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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
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-
04	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
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2929	2	17	9	N	15					274
12	2542	X	2540	-0-	-2	-0-	2526	2	14	9	N	13					287
01	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	2282	2	12	9	N	11					298
02	2604	X	1388	-0-	-1216	-0-	1380	2	8	9	N	7					305
03	3038	X	1255	-0-	-1783	-0-	1248	2	7	9	N	6					311
04	2940	X	1245	-0-	-1695	-0-	1238	2	7	9	N	6	119	1			198

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	140	-0-	-1030	-0-	139	2	1	9	N	1					232
12	1209	X	29	-0-	-1180	-0-	29	2			N	-0-					232
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					232
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	155	X	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					232
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					232

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
11	14B2	EXT	21	-0-	21	65	21	2			N	-0-					75
12	14B2	EXT	3	-0-	3	68	3	2			N	-0-					75
01	14B2	EXT	56	-0-	56	124	56	2			N	-0-					75
02	179	X	55	-0-	-124	-0-	55	2			N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					76

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	5410	-0-	-6350	-0-	5380	2	30	9	N	27					839
12	11749	X	5143	-0-	-6606	-0-	5114	2	29	9	N	26					865
01	7843	X	6224	-0-	-1619	-0-	6190	2	34	9	N	31					896
02	5964	X	5737	-0-	-227	-0-	5705	2	32	9	N	29	95	1			830
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8398	2	46	9	N	42					872
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10366	2	57	9	N	52					924

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	741	-0-	-969	-0-	737	2	4	9	N	4					164
12	1705	X	936	-0-	-769	-0-	930	2	6	9	N	5					169
01	1302	X	1297	-0-	-5	-0-	1290	2	7	9	N	6					175
02	1008	X	947	-0-	-61	-0-	941	2	6	9	N	5					180
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	N	6					186
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6					192

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	N	4					253
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4					257
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	N	3					260
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3					263
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					266
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					268

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	580	-0-	-1070	-0-	577	2	3	9	N	3					145
12	1674	X	524	-0-	-1150	-0-	521	2	3	9	N	3					148
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4					152
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	N	5					157
03	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					166
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	N	9					175

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					83
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					86
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	897	2	4	9	N	4					90
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	N	4					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	690	X	69	-0-	-621	-0-	69	2			N	-0-					94

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

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

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					175
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	2	4	9	N	4					179
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					182
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					187
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5					192

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
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		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	982	-0-	-938	-0-	976	2	6	9	N	5					281
12	1922	X	973	-0-	-949	-0-	967	2	6	9	N	5					286
01	1488	X	1018	-0-	-470	-0-	1012	2	6	9	N	5					291
02	1148	X	969	-0-	-179	-0-	963	2	6	9	N	5					296
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6					302
04	990	X	939	-0-	-51	-0-	933	2	6	9	N	5					307

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					59
12	325	X	153	-0-	-172	-0-	152	2	1	9	N	1					60
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					61
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					62
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					63
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					64

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12		14B2 EXT	1229	-0-	1229	1229	1222	2	7	9	Y	6					112
01		14B2 EXT	1415	-0-	1415	2644	1407	2	8	9	Y	7					119
02		14B2 EXT	1342	-0-	1342	3986	1334	2	8	9	Y	7					126
03		14B2 EXT	1611	-0-	1611	5597	1602	2	9	9	Y	8	131	1			3
04		14B2 EXT	1326	-0-	1326	6923	1318	2	8	9	Y	7					10

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					208
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2					210
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					212
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					214

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2014

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
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2					270
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					273
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	N	3					276
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					278
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					280
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2					282

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

11	1140 X	930	-0-	-210	-0-	924	2	6	9	N	5					429
12	1240 X	556	-0-	-684	-0-	553	2	3	9	N	3					432
01	1240 X	1016	-0-	-224	-0-	1010	2	6	9	N	5					437
02	1064 X	747	-0-	-317	-0-	743	2	4	9	N	4					441
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					446
04	930 X	440	-0-	-490	-0-	438	2	2	9	N	2					448

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

11	1740 X	814	-0-	-926	-0-	810	2	4	9	Y	4					138
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					138
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	Y	6	22	1			122
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	Y	3					125
03	737 X	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4					129
04	810 X	552	-0-	-258	-0-	549	2	3	9	Y	3					132

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

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	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	902	-0-	902	2728	898	2	4	9	N	4					219
12	14B2	EXT	566	-0-	566	3294	563	2	3	9	N	3					222
01	14B2	EXT	668	-0-	668	3962	665	2	3	9	N	3					225
02	4480	X	518	-0-	-3962	-0-	515	2	3	9	N	3					228
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					233
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					236

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
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	Y	7					261
12	2511	X	1846	-0-	-665	-0-	1836	2	10	9	Y	9					270
01	2511	X	1275	-0-	-1236	-0-	1268	2	7	9	Y	6					276
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6					282
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9					291
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1585	2	9	9	Y	8					299

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
11	14B2	EXT	4974	-0-	4974	4974	4946	2	28	9	N	25					87
12	14B2	EXT	999	-0-	999	5973	993	2	6	9	N	5					92
01	14B2	EXT	1119	-0-	1119	7092	1112	2	7	9	N	6					98
02	14B2	EXT	811	-0-	811	7903	807	2	4	9	N	4					102
03	14B2	EXT	536	-0-	536	8439	533	2	3	9	N	3					105
04	8859	X	420	-0-	-8439	-0-	418	2	2	9	N	2					107

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
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					223
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					225
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					226
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					227
03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1					228
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					229

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
11	13275	X	4038	-0-	-9237	-0-	4016	2	22	9	Y	20					482
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5731	2	32	9	Y	29					511
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5033	2	28	9	Y	25	59	1			477
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3855	2	21	9	Y	19					496
03	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4414	2	24	9	Y	22					518
04	5580	X	4409	-0-	-1171	-0-	4385	2	24	9	Y	22	7	1			533

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
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					14
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2					16
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					17
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					18

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
11	5251	X	209	-0-	-5042	-0-	208	2	1	9	N	1					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	558	X	243	-0-	-315	-0-	242	2	1	9	N	1					129
02	308	X	271	-0-	-37	-0-	270	2	1	9	N	1					130
03	279	X	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1					131
04	210	X	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	N	1					132

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3588					N	-0-					143
12	4401	X	813	-0-	-3588	-0-	809	2	4	9	N	4					147
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3					150
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3					153
03	589	X	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	N	2					155
04	780	X	607	-0-	-173	-0-	604	2	3	9	N	3					158

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	1395	X	667	-0-	-728	-0-	664	2	3	9	Y	3					195
01	1395	X	645	-0-	-750	-0-	642	2	3	9	Y	3	7	1			191
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1142	2	7	9	Y	6					197
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3					200
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	7	1			198

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
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8					215
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1666	2	9	9	N	8					223
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	N	7					230
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9					239
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					244
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10					254

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
11	1410	X	573	-0-	-837	-0-	570	2	3	9	Y	3					119
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					119
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

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

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1161	-0-	-1029	-0-	1158	2	3	9	N	3	74	1			142
12	2263	X	1006	-0-	-1257	-0-	1003	2	3	9	N	3					145
01	2139	X	979	-0-	-1160	-0-	976	2	3	9	N	3					148
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					151
03	2263	X	935	-0-	-1328	-0-	932	2	3	9	N	3					154
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					157

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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					115
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					115
01	961	X	388	-0-	-573	-0-	386	2	2	9	Y	2	5	1			112
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					116
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					118
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3	7	1			114

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

11	14B2 EXT		103	-0-	103	103	102	2	1	9	N	1					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					16
01	14B2 EXT		133	-0-	133	236	132	2	1	9	N	1					17
02	14B2 EXT		117	-0-	117	353	116	2	1	9	N	1					18
03	14B2 EXT		90	-0-	90	443	90	2			N	-0-					18
04	494	X	51	-0-	-443	-0-	51	2			N	-0-					18

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		381	-0-	381	3883	379	2	2	9	Y	2					17

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

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		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-	7	1			1

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

11	5112	X	758	-0-	-4354	-0-	754	2	4	9	N	4					276
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					278
01	992	X	832	-0-	-160	-0-	828	2	4	9	N	4					282
02	868	X	847	-0-	-21	-0-	843	2	4	9	N	4					286
03	775	X	733	-0-	-42	-0-	729	2	4	9	N	4					290
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	N	4					294

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

11	14B2 EXT		736	-0-	736	5647	732	2	4	9	N	4					89
12	14B2 EXT		498	-0-	498	6145	496	2	2	9	N	2					91
01	14B2 EXT		1002	-0-	1002	7147	996	2	6	9	N	5					96
02	14B2 EXT		1125	-0-	1125	8272	1118	2	7	9	N	6					102
03	14B2 EXT		952	-0-	952	9224	946	2	6	9	N	5					107
04	14B2 EXT		374	-0-	374	9598	372	2	2	9	N	2					109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	2404	-0-	2404	2404	2391	2	13	9	Y	12					43

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
11	4559	X	759	-0-	-3800	-0-	755	2	4	9	Y	4					236
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	Y	4					240
01	1519	X	847	-0-	-672	-0-	843	2	4	9	Y	4	10	1			234
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	Y	8					242
03	1457	X	736	-0-	-721	-0-	732	2	4	9	Y	4					246
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	Y	5	7	1			244

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			691

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					82
12	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	2			Y	-0-					82
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5	17	1			70
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	Y	3					73
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3					76
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					79

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
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	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3					73
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					74
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	2	1			72
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					75
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					76
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	N	4					80

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3022	2	17	9	N	15					306
12	2821	X	1147	-0-	-1674	-0-	1140	2	7	9	N	6					312
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3425	2	19	9	N	17					329
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	N	14					343
03	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1680	2	9	9	N	8					351
04	2730	X	1296	-0-	-1434	-0-	1289	2	7	9	N	6					357

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 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
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	N	3					65
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					68
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					71
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					75
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	N	6					81
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					84

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					346
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					346
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					349
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					354
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					357
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	3					360

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	529	-0-	-521	-0-	526	2	3	9	Y	3					435
12	1178	X	587	-0-	-591	-0-	584	2	3	9	Y	3					438
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	26	1			419
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					421
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4					425
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					429

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1140	X	287	-0-	-853	-0-	286	2	1	9	Y	1					174
*12	1147	X	161	-0-	-986	-0-	160	2	1	9	Y	1					175
*01	527	X	515	-0-	-12	-0-	512	2	3	9	Y	3	9	1			169
*02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					170
*03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					172
04	300	X	153	-0-	-147	-0-	152	2	1	9	Y	1					173

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	N	3					304
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					306
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					310
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2					312
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4					316
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6					322

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					325
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	6	1			321
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					323
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
11	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

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	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

11	14B2	EXT	995	-0-	995	995	989	2	6	9	N	5					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	995					N	-0-					81
01	14B2	EXT	155	-0-	155	1150	154	2	1	9	N	1					82
02	14B2	EXT	254	-0-	254	1404	253	2	1	9	N	1					83
03	14B2	EXT	393	-0-	393	1797	391	2	2	9	N	2					85
04	14B2	EXT	145	-0-	145	1942	144	2	1	9	N	1					86

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7					605
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1178	2	7	9	N	6					611
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6					617
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7					624
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	2	9	9	N	8					632
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					639

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7040	X	-0-	-0-	-7040	-0-					N	-0-					319
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

11	14B2 EXT	2435	-0-	2435	7679	2422	2	13	9	N	12					388
12	14B2 EXT	1279	-0-	1279	8958	1272	2	7	9	N	6					394
01	14B2 EXT	2007	-0-	2007	10965	1996	2	11	9	N	10					404
02	14B2 EXT	1713	-0-	1713	12678	1703	2	10	9	N	9					413
03	14B2 EXT	1678	-0-	1678	14356	1669	2	9	9	N	8					421
04	14B2 EXT	2058	-0-	2058	16414	2047	2	11	9	N	10					431

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

11	4830	X	2638	-0-	-2192	-0-	2624	2	14	9	N	13					567
12	4836	X	1793	-0-	-3043	-0-	1783	2	10	9	N	9					576
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	N	12					588
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8					596
03	2728	X	1674	-0-	-1054	-0-	1665	2	9	9	N	8					604
04	2640	X	383	-0-	-2257	-0-	381	2	2	9	N	2					606

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					15
12	434	X	307	-0-	-127	-0-	305	2	2	9	Y	2					17
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	Y	5					22
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5					27
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2					29
04	690	X	506	-0-	-184	-0-	503	2	3	9	Y	3					32

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					191
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					192
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					193
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					194
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					195

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

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		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

11	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	2548	2	14	9	N	13					587
12	3162	X	1363	-0-	-1799	-0-	1355	2	8	9	N	7					594
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3160	2	18	9	N	16					610
02	2548	X	2248	-0-	-300	-0-	2236	2	12	9	N	11					621
03	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2253	2	12	9	N	11					632
04	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	2053	2	11	9	N	10					642

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2436	-0-	2436	62191	2423	2	13	9	Y	12					701
12	0	W	1548	-0-	1548	63739	1539	2	9	9	Y	8					709
01	66810	X	3071	-0-	-63739	-0-	3054	2	17	9	Y	15					724
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13					737
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	Y	14					751
04	2430	X	1605	-0-	-825	-0-	1596	2	9	9	Y	8					759

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

11	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	2490	2	13	9	N	12					656
12	4061	X	1845	-0-	-2216	-0-	1835	2	10	9	N	9					665
01	4061	X	2840	-0-	-1221	-0-	2825	2	15	9	N	14					679
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	2531	2	14	9	N	13					692
03	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	2285	2	12	9	N	11					703
04	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	1961	2	11	9	N	10					713

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	2	4	9	N	4					205
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4					209
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	N	6					215
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5					220
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					224
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5					229

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					646
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2747	2	15	9	N	14					660
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2416	2	13	9	N	12					672
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2401	2	13	9	N	12					684
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	155	1			541
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	N	9					550

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					167
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1					168
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	Y	12					117
*04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12					129

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1264	-0-	-1706	-0-	1257	2	7	9	Y	6					275
12	2976	X	946	-0-	-2030	-0-	940	2	6	9	Y	5					280
01	744	X	457	-0-	-287	-0-	455	2	2	9	Y	2					282
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					284
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3					287
04	1260	X	390	-0-	-870	-0-	388	2	2	9	Y	2					289

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

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-
04	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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-
04	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

11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	651	-0-	-525	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	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
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					10
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					10
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					10
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					10
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					10
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
03	558	X	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	599	1	2684	3	Y	-0-					65
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	615	1	2738	3	Y	-0-					65
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	512	1	2130	3	Y	-0-					65
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	530	1	2227	3	Y	-0-					65
03	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					65
*04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	380	1	1580	3	Y	-0-					65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	314	1	1402	3	N	-0-					22
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	318	1	1416	3	N	-0-					22
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	314	1	1306	3	N	-0-					22
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	297	1	1252	3	N	-0-					22
03	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	1	1	1	3	N	-0-					22
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	214	1	894	3	N	-0-					22

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
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					23
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					23
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					23
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					23
03	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	3			N	-0-					23
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	282	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	290	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	241	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	249	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	179	1	744	3	Y	-0-					-0-

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
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	532	1	2385	3	Y	-0-					55
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	405	1	1806	3	Y	-0-					55
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	399	1	1655	3	Y	-0-					55
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	317	1	1333	3	Y	-0-					55
03	2015	N	3	-0-	-2012	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					55
04	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	344	1	1432	3	Y	-0-					55

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	238	1	2130	2	Y	-0-					1
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	220	1	2063	2	Y	-0-					1
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	235	1	2227	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	183	1	1712	2	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	238	1	2067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	236	1	1999	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	161	1	1443	2	N	5					20
							6	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	170	1	1587	2	N	-0-					20
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	171	1	1626	2	N	-0-					20
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	198	1	1854	2	N	23					43
							25	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	163	1	1417	2	N	-0-					43
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	141	1	1195	2	N	4					47
							4	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

11	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	222	1	1991	2	Y	24					147
							26	9									
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	243	1	2277	2	Y	5					152
							6	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	233	1	2211	2	Y	11	163	1			-0-
							12	9									
02	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	198	1	1853	2	Y	27					27
							30	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	249	1	2161	2	Y	178	167	1			38
							196	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	252	1	2133	2	Y	34					72
							37	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

11	120	N	75	-0-	-45	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	431	1	2630	2	Y	72	81	1			36
							79	9									
12	1736	X	333	-0-	-1403	-0-	245	1	88	9	Y	80	100	1			16
01	1736	X	220	-0-	-1516	-0-	122	1	98	9	Y	89	39	1			66
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	533	1	3246	2	Y	26	62	1			30
							29	9									
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	987	1	5629	2	Y	324	211	1			143
							356	9									
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	878	1	3786	2	Y	213	243	1			113
							234	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	96	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	98	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	100	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	95	1	1849	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1511	-0-	-783	-0-	102	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	153	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1162	-0-	-182	-0-	80	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	129	1	1770	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	78	1	1529	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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 #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	1688	-0-	-502	-0-	102 34	1 9	1552	2	Y	31	31	1			7
12	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	112 36	1 9	1551	2	Y	33	31	1			9
01	1798	X	1380	-0-	-418	-0-	109 42	1 9	1229	2	Y	38	45	1			2
02	1624	X	1323	-0-	-301	-0-	89 36	1 9	1198	2	Y	33	21	1			14
03	1798	X	1494	-0-	-304	-0-	99 31	1 9	1364	2	Y	28	37	1			5
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	82 36	1 9	1606	2	Y	33	29	1			9

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	219	2	163	9	Y	148					177
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	196	2	15	9	Y	14	172	1			19
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					19
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			Y	-0-					19
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					19
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	107	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	104	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	113	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	96	1	1299	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	97	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	64	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	853	-0-	-356	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	74	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	63	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-

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

11	960	N	448	-0-	-512	-0-	35	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797

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

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					102
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					102
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2					104
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	238	2	2	9	N	2					106
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					106
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					106

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
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					130
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					130
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					130
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					130
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					130
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	81	2	172	9	N	156	172	1			114

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	56	-0-	56	251	56	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	331	-0-	331	582	331	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	191	-0-	191	773	191	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					25
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			Y	-0-					25
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					25
02	560	X	450	-0-	-110	-0-	450	3			Y	-0-					25
03	620	X	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					25
04	570	X	226	-0-	-344	-0-	226	3			Y	-0-					25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

11	2220	X	1533	-0-	-687	-0-	1533	3			N	-0-					95
12	3224	X	1877	-0-	-1347	-0-	1877	3			N	-0-					95
01	3224	X	1843	-0-	-1381	-0-	1843	3			N	-0-					95
02	2912	X	1524	-0-	-1388	-0-	1524	3			N	-0-					95
03	2759	X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3			N	-0-					95
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1862	3	72	9	N	65					160

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3311	3	19	9	Y	17					29
12	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	3185	3	13	9	Y	12					41
01	3627	X	3231	-0-	-396	-0-	3217	3	14	9	Y	13	27	1			27
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10	26	1			11
03	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	3286	3	7	9	Y	6					17
04	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3314	3	8	9	Y	7					24

DOUBLE L CONTRACTORS, LLC 100762
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	487	8			193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	352	342	8			203
*03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	325	8			38
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	169	8			19

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	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

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	84	1	368	3	N	-0-					77
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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-
04	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

11	210	N	147	-0-	-63	-0-	17	1	130	3	N	-0-					148
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	42					190
							46	9									
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	13	1	143	3	N	-0-					190
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	N	22					212
							24	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	38	1	184	3	N	-0-					212
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	18					230
							20	9									

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	190	1	831	3	N	223	172	1			138
							245	9									
12	1240	N	546	-0-	-694	-0-	73	1	324	3	N	135					273
							149	9									
01	1116	N	449	-0-	-667	-0-	78	1	348	3	N	21	155	1			139
							23	9									
02	1176	N	573	-0-	-603	-0-	80	1	308	3	N	168	169	1			138
							185	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	118	1	463	3	N	154					292
							169	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	124	1	503	3	N	18	163	1			147
							20	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	78	1	338	3	N	-0-					10
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	N	-0-					10
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	74	1	332	3	N	-0-					10
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	76	1	295	3	N	-0-					10
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	100	1	390	3	N	-0-					10
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	329	3	N	3					13
							3	9									

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	57	1	248	3	Y	-0-					30
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	92	1	413	3	Y	-0-					30
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	3	Y	-0-					30
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	88	1	341	3	Y	-0-					30
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-					30
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	3	Y	-0-					30

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	438	1	1912	3	N	4					80
							4	9									
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	423	1	1888	3	N	-0-					80
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	387	1	1721	3	N	-0-					80
*02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	551	1	2139	3	N	-0-	45	1			35
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	512	1	2007	3	N	-0-					35
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	497	1	2007	3	N	-0-					35

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	106	1	465	3	Y	-0-					3
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	102	1	457	3	Y	-0-					3
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					3
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	107	1	417	3	Y	-0-					3
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	163	1	639	3	Y	-0-					3
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	196	1	790	3	Y	-0-					3

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					31

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	20	13	1			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	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	261	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	3	N	-0-					35
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					35
01	310	N	82	-0-	-228	-0-	15	1	67	3	N	-0-					35
02	364	N	185	-0-	-179	-0-	38	1	147	3	N	-0-					35
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-					35
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	3	N	-0-					35

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

11	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	780	1	3407	3	Y	40					73
							44	9									
12	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	777	1	3472	3	Y	122					195
							134	9									
01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	763	1	3396	3	Y	33	166	1			62
							36	9									
02	4172	X	3759	-0-	-413	-0-	756	1	2931	3	Y	65					127
							72	9									
03	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	862	1	3380	3	Y	30					157
							33	9									
04	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	819	1	3308	3	Y	-0-					157

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	266	1	1159	3	N	8	88	1			10
							9	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	332	1	1480	3	N	7					17
							8	9									
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	300	1	1336	3	N	3					20
							3	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	294	1	1141	3	N	66	69	1			17
							73	9									
03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	307	1	1201	3	N	6					23
							7	9									
04	1590	N	1160	-0-	-430	-0-	230	1	930	3	N	-0-					23

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
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	189	1	824	3	N	-0-					105
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	168	1	751	3	N	-0-					105
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	152	1	678	3	N	-0-					105
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	151	1	588	3	N	-0-					105
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	210	1	821	3	N	-0-					105
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	239	1	963	3	N	-0-					105

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
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					-0-

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
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	431	1	1882	3	N	10					30
							11	9									
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	456	1	2036	3	N	10	30	1			10
							11	9									
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	463	1	2058	3	N	45					55
							50	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	453	1	1758	3	N	20	35	1			40
							22	9									
03	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	492	1	1927	3	N	12					52
							13	9									
04	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	452	1	1826	3	N	-0-					52

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
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					8
*07	620	N	19	-0-	-601	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					8
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					8
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	78	1	348	3	Y	-0-					8
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	3	Y	-0-					8
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	297	3	Y	-0-					8
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	Y	-0-					8
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	409	3	Y	-0-					8

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
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-
04	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

11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	332	1	1450	3	N	-0-	47	1			12
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	211	1	940	3	N	10					22
							11	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	255	1	1133	3	N	6					28
							7	9									
02	1008	N	879	-0-	-129	-0-	173	1	669	3	N	34	47	1			15
							37	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	239	1	937	3	N	2					17
							2	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	260	1	1048	3	N	-0-					17

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					65
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					65
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					65
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					65
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					65
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					65

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

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
04	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

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
04	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
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-
04	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

11	270	N	108	-0-	-162	-0-	33	1	75	3	N	-0-					112
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	35	1	78	3	N	-0-					112
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	3	N	-0-					112
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	N	-0-					112
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	N	-0-					112
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	N	-0-					112

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	498	1	961	3	N	-0-					130
12	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	386	1	724	3	N	-0-					130
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	357	1	660	3	N	-0-					130
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	403	1	816	3	N	-0-					130
03	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					130
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	430	1	924	3	N	-0-					130

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

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
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

11	90	N	44	-0-	-46	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-

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
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	269	1	520	3	N	-0-					142
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					142
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	110	1	203	3	N	-0-					142
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	120	1	243	3	N	20					162
							22	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	155	1	333	3	N	-0-					162

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 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
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-					31
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	N	-0-					31
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	30					61
							33	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 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
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	15	1	45	3	N	-0-					55
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-					55
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	3	N	-0-					55
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	72	1	212	3	N	-0-					55
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-					55
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	3	N	-0-					106
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	35	1	105	3	N	-0-					106
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	8	1	26	3	N	-0-					106
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	3	N	-0-					106
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					106
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					106

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	12	1	36	3	N	-0-					244
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-					244
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					244
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-					244
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	N	-0-					244
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	N	-0-	132	1			112

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
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	20	1	37	3	N	-0-					44
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	17	1	32	3	N	-0-					44
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	17	1	33	3	N	-0-					44
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	15	1	31	3	N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					51
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	127	1	275	3	N	-0-					51

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	756	2	41	9	N	37	25	8			162
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5					167
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	378	2	6	9	N	5					172
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					182
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8	163	1			27
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

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
11	1980	N	1280	-0-	-700	-0-	1152	2	128	9	N	116	102	8			144
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	2	7	9	N	6					150
01	2046	N	1197	-0-	-849	-0-	1191	2	6	9	N	5					155
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1360	2	55	9	N	50					205
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					205
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					205

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
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					77
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					77
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					77
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					77
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					77
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					20
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					47
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					44
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					44
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					44
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					44
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					44
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	896	2	20	9	N	18	1	8			40
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	2	19	9	N	17					57
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					57
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	294	2			N	-0-					57
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					57
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			85
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					85
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					85
02	1876	X	921	-0-	-955	-0-	913	2	8	9	N	7					92
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					92
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					262
12	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					262
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6040	2	3	9	N	3	170	1			95
02	4116	X	3950	-0-	-166	-0-	3950	2			N	-0-					95
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5223	2	44	9	N	40					135
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5065	2	11	9	N	10					145

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					120
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					120
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					120
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					120
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					120
04	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					120

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

11	720	N	438	-0-	-282	-0-	438	2			N	-0-					43
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					43
01	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					43
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					43
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					43
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					43

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

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-
04	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

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	580	2	12	9	Y	11					57
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					57
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			Y	-0-					57
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			Y	-0-					57
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	977	2	114	9	Y	104	129	1			32
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					30
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					30
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					24
12	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-					24
01	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					24
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			Y	-0-					24
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	386	2	15	9	Y	14	28	1			40
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	285	2	15	9	Y	14	36	1			18
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	261	2	7	9	Y	6	15	1			9
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	304	2	3	9	Y	3					12
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	Y	14	19	1			7
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4					11

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2111	-0-	-469	-0-	2021	2	90	9	Y	82	98	1			112
12	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	1902	2	98	9	Y	89	89	1			112
01	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	1751	2	48	9	Y	44	94	1			62
02	1960	N	1886	-0-	-74	-0-	1867	2	19	9	Y	17					79
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2574	2	136	9	Y	124	120	1			83
04	3000	N	3706	-0-	706	706	3656	2	50	9	Y	45					128

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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	135	-0-	-165	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					9
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					9
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	-0-					9
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	4	1	120	2	Y	5					14
							6	9									
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 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
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					2
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					2
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					2
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	3	1	91	2	Y	1					3
							1	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 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
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					7
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					8
02	700	N	292	-0-	-408	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					8
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	19	1	422	2	Y	-0-	7	1			1
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 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
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					9
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					5
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					5
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	235	2	Y	45	28	1			22
							50	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					22

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
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	88	1	1946	2	Y	-0-					7
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
01	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	83	1	1836	2	Y	-0-					4
02	1904	N	1191	-0-	-713	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-					4
03	2139	N	1420	-0-	-719	-0-	59	1	1321	2	Y	36	29	1			11
							40	9									
04	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					11

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	470	-0-	-250	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					2
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	18	1	408	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	620	N	373	-0-	-247	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					1
02	448	N	179	-0-	-269	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					1
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	14	1	311	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	948	-0-	-282	-0-	41	1	907	2	Y	-0-					30
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	Y	101	104	1			27
							111	9									
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	2	Y	-0-					27
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					27
03	1271	N	933	-0-	-338	-0-	36	1	791	2	Y	96	103	1			20
							106	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	1140	-0-	-90	-0-	75	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1209	#	1156	-0-	-53	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1178	#	1165	-0-	-13	-0-	73	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1064	#	1026	-0-	-38	-0-	64	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1178	#	1024	-0-	-154	-0-	64	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1056	-0-	-84	-0-	66	1	990	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	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
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					24
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					24
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					24
02	644	N	477	-0-	-167	-0-	477	2			N	-0-					24
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					24
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					26

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
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	259	2	46	9	N	42					107
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	259	2	50	9	N	45					152
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	238	2	39	9	N	35					187
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	238	2	55	9	N	50	162	1			75
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	231	2	66	9	N	60					135
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9	N	80					215

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-		-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
11	7650	X	7242	-0-	-408	-0-	1457	1	5755	3	N	27					205
							30	9									
12	7812	X	6120	-0-	-1692	-0-	1966	1	4140	3	N	13	168	1			50
							14	9									
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1042	1	6786	3	N	7					57
							8	9									
02	6972	X	6792	-0-	-180	-0-	6786	3	6	9	N	5					62
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1299	1	6493	3	N	41					103
							45	9									
04	7590	X	7131	-0-	-459	-0-	1339	1	5781	3	N	10					113
							11	9									

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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

11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	67	1	1934	3	N	32					174
							35	9									
12	3100	N	10363	-0-	7263	7263	1622	1	8468	3	N	248	355	1			67
							273	9									
01	3100	N	9888	-0-	6788	14051	1122	1	8452	3	N	285	180	1			172
							314	9									
02	2800	N	9345	-0-	6545	20596	1681	1	7493	3	N	155	162	1			165
							171	9									
03	31779	X	11183	-0-	-20596	-0-	1999	1	8903	3	N	255	346	1			74
							281	9									
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	1800	1	8144	3	N	229	178	1			125
							252	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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-
04	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

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					348
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	5	1	17	3	N	-0-					348
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					348
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	N	-0-					348
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					348
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					348

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					147
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					147
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					147
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					147
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	129	2	11	9	N	10					157
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					157

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					75
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					75
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					75
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					78
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					78

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

11	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					32
12	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	8061	3			N	-0-					32
01	8401	X	7440	-0-	-961	-0-	7440	3			N	-0-					32
02	7616	X	7214	-0-	-402	-0-	7214	3			N	-0-					32
03	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7876	3			N	-0-					32
04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	3			N	-0-					32

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	3840	X	3539	-0-	-301	-0-	402	1	3134	3	Y	3					38
							3	9									
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	557	1	3178	3	Y	6					44
							7	9									
01	3658	X	900	-0-	-2758	-0-	490	1	408	3	Y	2					46
							2	9									
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	427	1	3577	3	Y	6					52
							7	9									
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	486	1	3356	3	Y	7					59
							8	9									
04	3630	X	920	-0-	-2710	-0-	431	1	482	3	Y	6					65
							7	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5661	3	1	9	Y	1					50
12	6200	X	5728	-0-	-472	-0-	5728	3			Y	-0-					50
01	6200	X	4249	-0-	-1951	-0-	4249	3			Y	-0-					50
02	5600	X	1349	-0-	-4251	-0-	1349	3			Y	-0-					50
03	6045	X	2682	-0-	-3363	-0-	2682	3			Y	-0-					50
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-					50

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

11	480	X	344	-0-	-136	-0-	342	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	X	333	-0-	-163	-0-	331	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	945	3	10	9	Y	9	5	1			5
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	318	3	2	9	Y	2	6	1			1
03	341	X	326	-0-	-15	-0-	320	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	828	3	9	9	Y	8	7	1			3

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	3731	3	1	9	Y	1					42
12	4526	X	2996	-0-	-1530	-0-	2996	3			Y	-0-					42
01	4340	X	3596	-0-	-744	-0-	3596	3			Y	-0-					42
02	3584	X	2136	-0-	-1448	-0-	2136	3			Y	-0-					42
03	3968	X	2759	-0-	-1209	-0-	2759	3			Y	-0-					42
04	3720	X	1905	-0-	-1815	-0-	1905	3			Y	-0-					42

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

11	4830	X	3278	-0-	-1552	-0-	95	1	3174	3	Y	8					78
							9	9									
12	4712	X	1539	-0-	-3173	-0-	61	1	1469	3	Y	8					86
							9	9									
01	4309	X	5	-0-	-4304	-0-	5	3			Y	-0-					86
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	124	1	4555	3	Y	14					100
							15	9									
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	134	1	4234	3	Y	15					115
							17	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	158	1	4077	3	Y	14					129
							15	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6818	-0-	-202	-0-	6818	3			Y	-0-					-0-
12	7192	X	7118	-0-	-74	-0-	7118	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	6373	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5840	-0-	-516	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6757	-0-	-143	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

11	5160	X	3511	-0-	-1649	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3604	-0-	-891	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3625	-0-	-323	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3597	-0-	-526	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	549	-0-	-351	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	12	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	47	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	45	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	36	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	34	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			Y	-0-					120
12	T. A.	7940	-0-	7940	7940	7940	2			Y	-0-					120
01	T. A.	7706	-0-	7706	15646	7706	2			Y	-0-					120
02	T. A.	7181	-0-	7181	22827	7181	2			Y	-0-					120
03	T. A.	8252	-0-	8252	31079	7952	2	300	9	Y	273	176	1			217
04	T. A.	7585	-0-	7585	38664	7585	2			Y	-0-					217

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12987	-0-	-543	-0-	12984	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13269	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	13392	X	12357	-0-	-1035	-0-	12350	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	12236	X	10516	-0-	-1720	-0-	10513	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13610	2	37	9	Y	34	18	1			17
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13140	2	1	9	Y	1	18	1			-0-

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	236	1	8824	2	Y	84	75	1			13
							92	9									
12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	217	1	7518	2	Y	45	55	1			3
							50	9									
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	169	1	6601	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	8540	X	7341	-0-	-1199	-0-	195	1	7118	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	9455	X	2546	-0-	-6909	-0-	64	1	2448	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
04	9150	X	7036	-0-	-2114	-0-	174	1	6841	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6753	2	282	9	Y	256	233	1			58
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6580	2	286	9	Y	260	277	1			41
01	6882	X	6707	-0-	-175	-0-	6388	2	319	9	Y	290	270	1			61
*02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6121	2	406	9	Y	369	255	1			175
*03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	6910	2	282	9	Y	256	301	1			130
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6692	2	524	9	Y	476	545	1			61

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

11	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16733	2	29	9	Y	26	31	1			21
12	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15757	2	213	9	Y	194	181	0			34
01	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			Y	-0-	22	1			12
02	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			Y	-0-					12
*03	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			Y	-0-					12
04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

11	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	285	1	10658	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	306	1	10587	2	Y	109	101	1			8
							120	9									
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	269	1	10539	2	Y	93	89	1			12
							102	9									
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	277	1	10100	2	Y	69	73	1			8
							76	9									
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	276	1	10534	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
04	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	304	1	11951	2	Y	64	63	1			10
							70	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8811	-0-	-639	-0-	230	1	8581	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	245	1	8492	2	Y	163	151	1			12
							179	9									
01	9672	X	9001	-0-	-671	-0-	221	1	8628	2	Y	138	133	1			17
							152	9									
02	8736	X	7959	-0-	-777	-0-	209	1	7634	2	Y	105	109	1			13
							116	9									
03	9455	X	9269	-0-	-186	-0-	235	1	8949	2	Y	77	81	1			9
							85	9									
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	542	1	21293	2	Y	97	90	1			16
							107	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	433	1	16168	2	Y	140	127	1			39
							154	9									
12	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	458	1	15859	2	Y	46	61	0			24
							51	9									
01	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	506	1	19784	2	Y	113	111	1			26
							124	9									
02	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	401	1	14616	2	Y	52	59	1			19
							57	9									
*03	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	369	1	14058	2	Y	-0-					19
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	328	1	12869	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	5617	-0-	-3473	-0-	27	1	5589	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	15	1	2701	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	5762	-0-	-2918	-0-	29	1	5733	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	5316	-0-	-2524	-0-	27	1	5289	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	3060	-0-	-2737	-0-	19	1	3041	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	234	-0-	-5376	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	12054	-0-	-996	-0-	56	1	11593	2	Y	368	322	1			84
							405	9									
12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	63	1	11794	2	Y	491	498	1			77
							540	9									
01	13113	X	13074	-0-	-39	-0-	62	1	12373	2	Y	581	536	1			122
							639	9									
02	11844	X	11398	-0-	-446	-0-	54	1	10803	2	Y	492	381	1			233
							541	9									
03	12462	X	9349	-0-	-3113	-0-	56	1	9163	2	Y	118	291	1			60
							130	9									
04	12660	X	10404	-0-	-2256	-0-	64	1	10111	2	Y	208	241	1			27
							229	9									

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
11	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	409 224	1 9	15282	2	Y	204	195	1			55
12	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	475 196	1 9	16439	2	Y	178	189	0			44
01	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	512 271	1 9	20036	2	Y	246	243	1			47
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	377 155	1 9	13760	2	Y	141	152	1			36
*03	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	357 51	1 9	13604	2	Y	46	73	1			9
04	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	460 69	1 9	18059	2	Y	63	62	1			10

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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-
04	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

11	3870	X	3557	-0-	-313	-0-	3422	2	135	9	Y	123	113	1			28
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3428	2	112	9	Y	102	114	1			16
01	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	2806	2	123	9	Y	112	105	1			23
02	3276	X	1554	-0-	-1722	-0-	1481	2	73	9	Y	66	58	1			31
03	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3253	2	143	9	Y	130	95	1			66
04	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	3134	2	224	9	Y	204	244	1			26

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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-
04	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
11	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	363 190	1 9	13539	2	Y	173	170	1			45
12	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	376 239	1 9	13007	2	Y	217	222	0			40
01	12524	X	12053	-0-	-471	-0-	295 235	1 9	11523	2	Y	214	219	1			35
02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	319 187	1 9	11628	2	Y	170	168	1			37
*03	29205	X	29205	-0-	-0-	-0-	744 97	1 9	28364	2	Y	88	111	1			14
04	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	685 106	1 9	26862	2	Y	96	94	1			16

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
11	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	402 222	1 9	15012	2	Y	202	211	1			54
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	344 317	1 9	11924	2	Y	288	299	0			43
01	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	341 358	1 9	13323	2	Y	325	317	1			51
02	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	328 238	1 9	11963	2	Y	216	225	1			42
*03	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	662 179	1 9	25243	2	Y	163	182	1			23
04	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	552 174	1 9	21667	2	Y	158	155	1			26

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

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-
04	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

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-
04	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

11	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14668	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14766	2	29	9	Y	26	23	1			4
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15176	2	98	9	Y	89	74	1			19
02	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14783	2	2	9	Y	2	20	1			1
03	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16736	2	25	9	Y	23	13	1			11
04	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17758	2	25	9	Y	23	31	1			3

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
11	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	281	1	10503	2	Y	-0-	13	1			-0-
12	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	299	1	10354	2	Y	125	116	1			9
							138	9									
01	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	269	1	10520	2	Y	106	102	1			13
							117	9									
02	10052	X	9611	-0-	-441	-0-	254	1	9269	2	Y	80	83	1			10
							88	9									
03	11129	X	10268	-0-	-861	-0-	260	1	9914	2	Y	85	85	1			10
							94	9									
04	10770	X	9961	-0-	-809	-0-	245	1	9635	2	Y	74	72	1			12
							81	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

11	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	264	1	9843	2	Y	98	91	1			15
							108	9									
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	269	1	9307	2	Y	60	71	1			4
							66	9									
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	249	1	9741	2	Y	62	58	1			8
							68	9									
02	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	285	1	10382	2	Y	51	53	1			6
							56	9									
03	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	452	1	17242	2	Y	56	55	1			7
							62	9									
04	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	334	1	13095	2	Y	48	47	1			8
							53	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

11	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	287	1	10697	2	Y	-0-					-0-
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	282	1	9783	2	Y	-0-					-0-
01	12586	X	10209	-0-	-2377	-0-	255	1	9954	2	Y	-0-					-0-
02	11368	X	8820	-0-	-2548	-0-	235	1	8585	2	Y	-0-					-0-
03	11346	X	9288	-0-	-2058	-0-	237	1	9051	2	Y	-0-					-0-
04	10980	X	9930	-0-	-1050	-0-	247	1	9683	2	Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

11	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	11804	2	201	9	Y	183	160	1			42
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12159	2	235	9	Y	214	222	1			34
01	12400	X	12036	-0-	-364	-0-	11988	2	48	9	Y	44	69	1			9
02	11200	X	10540	-0-	-660	-0-	10540	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	12400	X	12110	-0-	-290	-0-	12110	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11563	-0-	-437	-0-	11563	2			Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

11	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	251	1	9355	2	Y	94	101	1			15
							103	9									
12	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	272	1	9418	2	Y	216	215	1			16
							238	9									
01	10540	X	8232	-0-	-2308	-0-	201	1	7844	2	Y	170	165	1			21
							187	9									
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	274	1	9978	2	Y	133	138	1			16
							146	9									
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	262	1	9977	2	Y	150	148	1			18
							165	9									
04	9720	X	6426	-0-	-3294	-0-	156	1	6129	2	Y	128	125	1			21
							141	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	300 158	1 9	11207	2	Y	144	131	1			41
12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	328 53	1 9	11365	2	Y	48	64	0			25
01	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	292 86	1 9	11414	2	Y	78	85	1			18
02	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	367 69	1 9	13384	2	Y	63	59	1			22
*03	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	518	1	19749	2	Y	-0-					22
04	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	572	1	22452	2	Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	454 10	1 9	16960	2	Y	9	12	1			7
12	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	470 15	1 9	16292	2	Y	14	13	0			8
01	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	413	1	16159	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	400	1	14584	2	Y	-0-					-0-
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	234	1	8936	2	Y	-0-					-0-
04	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	403	1	15827	2	Y	-0-					-0-

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	80	1	2972	2	Y	14	23	1			2
							15	9									
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	59	1	2056	2	Y	96	91	1			7
							106	9									
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2119	2	Y	51	52	1			6
							56	9									
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	94	1	3418	2	Y	69	67	1			8
							76	9									
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	140	1	5330	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	274	1	10754	2	Y	64	63	1			10
							70	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	436	1	16280	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	471	1	16304	2	Y	14	13	0			8
							15	9									
01	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	424	1	16570	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	410	1	14948	2	Y	-0-					-0-
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	276	1	10537	2	Y	-0-					-0-
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	273	1	10730	2	Y	-0-					-0-

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	406	1	15175	2	Y	204	213	1			55
							224	9									
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	406	1	14045	2	Y	331	335	0			51
							364	9									
01	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	329	1	12860	2	Y	294	298	1			47
							323	9									
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	339	1	12377	2	Y	237	240	1			44
							261	9									
*03	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	343	1	13076	2	Y	141	165	1			20
							155	9									
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	201	1	7881	2	Y	96	100	1			16
							106	9									

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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	87	1	3246	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	101	1	3501	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	94	1	3659	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	95	1	3619	2	Y	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	94	1	3681	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	268	1	9990	2	Y	-0-					-0-
12	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	245	1	8483	2	Y	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	239	1	9346	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	9019	-0-	-557	-0-	241	1	8778	2	Y	-0-					-0-
03	10602	X	6375	-0-	-4227	-0-	163	1	6212	2	Y	-0-					-0-
04	10260	X	2197	-0-	-8063	-0-	55	1	2142	2	Y	-0-					-0-

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9517	2	202	9	N	184	177	1			130
12	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	9469	2	149	9	N	135	181	1			84
01	9951	X	9051	-0-	-900	-0-	9051	2			N	-0-					84
02	9044	X	8618	-0-	-426	-0-	8431	2	187	9	N	170	178	1			76
03	10013	X	9511	-0-	-502	-0-	9511	2			N	-0-					76
04	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-					76

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	14536	-0-	-554	-0-	14329	2	207	9	N	188	183	1			103
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14764	2	195	9	N	177	175	1			105
01	14787	X	14453	-0-	-334	-0-	14453	2			N	-0-					105
02	13356	X	13039	-0-	-317	-0-	13039	2			N	-0-					105
03	14787	X	14714	-0-	-73	-0-	14506	2	208	9	N	189	179	1			115
04	14310	X	13244	-0-	-1066	-0-	13244	2			N	-0-					115

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	14780	2	244	9	N	222	179	1			142
12	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15376	2	149	9	N	135	178	1			99
01	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15434	2	174	9	N	158	182	1			75
02	13888	X	13832	-0-	-56	-0-	13594	2	238	9	N	216	180	1			111
03	15376	X	15221	-0-	-155	-0-	14943	2	278	9	N	253	173	1			191
04	14880	X	14660	-0-	-220	-0-	14660	2			N	-0-					191

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
11	21030	X	20032	-0-	-998	-0-	97	1	19935	2	Y	-0-					-0-
12	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	108	1	20069	2	Y	-0-					-0-
01	21607	X	19061	-0-	-2546	-0-	95	1	18966	2	Y	-0-					-0-
02	18704	X	17361	-0-	-1343	-0-	87	1	17274	2	Y	-0-					-0-
03	20708	X	18344	-0-	-2364	-0-	111	1	18233	2	Y	-0-					-0-
04	20040	X	18144	-0-	-1896	-0-	114	1	18030	2	Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	360	1	13433	2	N	-0-					44
12	14105	X	13765	-0-	-340	-0-	381	1	13179	2	N	186	190	1			40
							205	9									
01	14105	X	13548	-0-	-557	-0-	333	1	13028	2	N	170	177	1			33
							187	9									
02	12880	X	12146	-0-	-734	-0-	324	1	11822	2	N	-0-					33
03	14260	X	13954	-0-	-306	-0-	357	1	13597	2	N	-0-					33
04	13800	X	12532	-0-	-1268	-0-	311	1	12221	2	N	-0-					33

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21600	X	20744	-0-	-856	-0-	541	1	20202	2	N	1	183	1			118
							1	9									
12	23126	X	21598	-0-	-1528	-0-	598	1	20706	2	N	267	183	1			202
							294	9									
01	23126	X	21729	-0-	-1397	-0-	538	1	21026	2	N	150	172	1			180
							165	9									
02	20888	X	19482	-0-	-1406	-0-	515	1	18777	2	N	173	183	1			170
							190	9									
03	21607	X	20028	-0-	-1579	-0-	512	1	19516	2	N	-0-					170
04	21030	X	16326	-0-	-4704	-0-	400	1	15716	2	N	191	179	1			182
							210	9									

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1854
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					1854
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1854
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					1854
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					1854
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2			N	-0-					379
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					379
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					379
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					379
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					379
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	300	1	680	3	N	-0-					75
12	1984	N	767	-0-	-1217	-0-	239	1	528	3	N	-0-					75
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	280	1	603	3	N	-0-					75
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	245	1	591	3	N	-0-					75
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	233	1	623	3	N	-0-					75
*04	840	N	799	-0-	-41	-0-	225	1	574	3	N	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	687	-0-	-3	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	47	1	658	2	N	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	40	1	643	2	N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	35	1	563	2	N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	38	1	609	2	N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	37	1	596	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					8
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					8
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					8
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					8
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					8
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					21
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					21
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					21
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					21
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					21
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC //CONT.// 253075
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16394					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	4	Y	56					78
							62	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	22	4	Y	22	72	1			28
							24	9									
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	713	2	34	4	Y	-0-					28
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	152	2	20	4	Y	8	25	1			11
							9	9									

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
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-
04	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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4					79
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					81
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					81
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	9	Y	1					82
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	4	Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	8	4	Y	1					23
							1	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	622	2	16	4	Y	8	8	1			23
							9	9									
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	2	28	4	Y	-0-					23
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	4	Y	-0-					23

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	Y	13					113
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					113
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					108
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2381	2	99	4	Y	8					116
							9	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	130	2	3	4	Y	8	1	1			123
							9	9									
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1079	2	52	4	Y	-0-					123
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	208	2	208	4	Y	-0-					123

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					15
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	4	Y	-0-					15
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
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-
04	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

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	4	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	26	2	3	4	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

11	210	N	-0-	-0-	-210	-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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	452	2	12	4	Y	68	74	1			-0-
							75	9									
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

11	14B2 EXT	4	-0-	4	20	4	2			Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					5
01	20	X	-0-	-0-	-20	-0-				Y	-0-					5
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

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	3					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	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
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			26
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	4	Y	-0-					26
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	288	2	7	4	Y	11	5	1			32
							12	9									
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	4	Y	-0-					32
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	43	2	6	4	Y	-0-					32

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					66
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	773	2	32	4	Y	4					70
							4	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	2	13	4	Y	9	4	1			75
							10	9									
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	922	2	44	4	Y	-0-					75
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	389	2	51	4	Y	35					110
							39	9									

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 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	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-
04	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 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	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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1155	-0-	-612	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	838	-0-	-758	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	706	-0-	-1061	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	796	-0-	-914	-0-	796	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	204						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						N	-0-					25

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
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-
04	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
11	930	N	665	-0-	-265	-0-	652	2 6 9	7	4	Y	5					356
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	991	2 3 9	2	4	Y	3					359
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	649	2 9 9	27	4	Y	8					367
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1094	2 21 9	28	4	Y	19	14	1			372
*03	992	N	735	-0-	-257	-0-	701	2	34	4	Y	-0-					372
04	660	N	279	-0-	-381	-0-	247	2	32	4	Y	-0-	28	1			344

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
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1740	2 9 9	19	4	Y	8					26
12	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1330	2 20 9	2	4	Y	18					44
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2074	2 29 9	87	4	Y	26					70
02	1652	N	1390	-0-	-262	-0-	1335	2 21 9	34	4	Y	19	8	1			81
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1830	2 6 9	88	4	Y	5	45	1			41
04	2130	N	816	-0-	-1314	-0-	716	2 6 9	94	4	Y	5					86

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
11	3030	X	679	-0-	-2351	-0-	664	2 8 9	7	4	Y	7					48
12	3131	X	705	-0-	-2426	-0-	696	2 8 9	1	4	Y	7					55
01	3131	X	517	-0-	-2614	-0-	486	2 11 9	20	4	Y	10					65
02	644	X	508	-0-	-136	-0-	12	2 13 9	483	4	Y	12	6	1			71
*03	713	X	155	-0-	-558	-0-	148	2	7	4	Y	-0-					71
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					71

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	2124 9	2 9	23	4	N	8					54
12	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2152 31	2 9	4	4	N	28					82
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1860 22	2 9	78	4	N	20					102
02	2016	N	1468	-0-	-548	-0-	1401 31	2 9	36	4	N	28	9	1			121
*03	2201	N	1372	-0-	-829	-0-	1298 11	2 9	63	4	N	10	55	1			76
04	1890	N	405	-0-	-1485	-0-	358	2	47	4	N	-0-	29	1			47

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2332 9	2 9	97	4	Y	8					27
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2042 29	2 9	52	4	Y	26	10	1			43
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	622	2	30	4	Y	-0-					43
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	4	Y	-0-					43

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025 - WELL PLUGGED 01/08/25

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					10
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					10
02	812	N	486	-0-	-326	-0-	458	2	28	9	N	25					35
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	475	2	33	9	N	30					65
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	402	2	99	9	N	90	153	1			2

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					101
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					101
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					101
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					37
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					37
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					37
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					37
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37

JW ENERGY SERVICES, LLC 102760
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					172
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					172
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2257	3	55	9	N	50	161	1			168
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2023	3	44	9	N	40					208
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1588	3	35	9	N	32					240
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1611	3	34	9	N	31					271
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1799	3	42	9	N	38	174	1			135
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	3	39	9	N	35					170

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	298	1	1813	2	N	41					61
							45	9									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	290	1	1855	2	N	49					110
							54	9									
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	291	1	1920	2	N	53					163
							58	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	263	1	1746	2	N	39	174	1			28
							43	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	256	1	1927	2	N	38					66
							42	9									
*04	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	255	1	1890	2	N	39					105
							43	9									

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
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	516	2	6	4	N	183	55	1			133
							201	9									
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	496	2	1	4	N	66	83	1			116
							73	9									
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	546	2	23	4	N	67	155	1			28
							74	9									
02	672	N	540	-0-	-132	-0-	469	2	12	4	N	54	77	1			5
							59	9									
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	677	2	33	4	N	16					21
							18	9									
04	720	N	322	-0-	-398	-0-	231	2	30	4	N	55	76	1			-0-
							61	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2670	X	2215	-0-	-455	-0-	2137	2	23	4	Y	50	52	1			76
							55	9									
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2559	2	4	4	Y	54	55	1			75
							59	9									
01	2604	X	1925	-0-	-679	-0-	1771	2	74	4	Y	73	59	1			89
							80	9									
02	2072	N	571	-0-	-1501	-0-	539	2	14	4	Y	16	6	1			99
							18	9									
*03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2851	2	137	4	Y	-0-					99
04	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1035	2	135	4	Y	24	44	1			79
							26	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2387	2	26	4	Y	82	68	1			96
							90	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2362	2	4	4	Y	100	78	1			118
							110	9									
01	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1803	2	75	4	Y	69	83	1			104
							76	9									
02	2604	X	2343	-0-	-261	-0-	2163	2	56	4	Y	113	16	1			201
							124	9									
*03	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1802	2	87	4	Y	67	97	1			171
							74	9									
04	2490	X	708	-0-	-1782	-0-	605	2	79	4	Y	22	87	1			106
							24	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2					137
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	Y	4					141
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	2	10	4	Y	5					146
							6	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	4	4	Y	9	6	1			149
							10	9									
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	4	Y	-0-					149
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

11	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	3175	2	35	4	Y	10					51
							11	9									
12	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3347	2	5	4	Y	10					61
							11	9									
01	3720	X	927	-0-	-2793	-0-	890	2	37	4	Y	-0-					61
02	2996	X	515	-0-	-2481	-0-	487	2	13	4	Y	14	3	1			72
							15	9									
*03	3348	X	1036	-0-	-2312	-0-	988	2	48	4	Y	-0-					72
04	3240	X	300	-0-	-2940	-0-	265	2	35	4	Y	-0-	43	1			29

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	4					12
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4					16
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	499	2	21	4	Y	11					27
							12	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	715	2	18	4	Y	8	4	1			31
							9	9									
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	580	2	28	4	Y	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

11	1500	N	1136	-0-	-364	-0-	1118	2	12	4	Y	5					26
							6	9									
12	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1068	2	2	4	Y	5	2	1			29
							6	9									
01	1240	N	819	-0-	-421	-0-	776	2	32	4	Y	10					39
							11	9									
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	688	2	18	4	Y	11	4	1			46
							12	9									
*03	1085	N	727	-0-	-358	-0-	694	2	33	4	Y	-0-					46
04	780	N	288	-0-	-492	-0-	255	2	33	4	Y	-0-					46

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	313	-0-	-347	-0-	310	2	3	4	Y	-0-					28
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	227	2	87	9	Y	79	43	1			64
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	143	2	6	4	Y	18	41	1			41
							20	9									
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	127	2	3	4	Y	-0-	20	1			21
*03	310	N	242	-0-	-68	-0-	161	2	8	4	Y	66					87
							73	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					87

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	757	2	32	4	Y	6					24
							7	9									
02	0	N	950	-0-	950	-0-	919	2	24	4	Y	6	5	1			25
							7	9									
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	821	2	40	4	Y	-0-					25
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	19					44
							21	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

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
04	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

11	660	N	628	-0-	-32	-0-	619	2	7	4	Y	2					13
							2	9									
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	594	2	1	4	Y	2					15
							2	9									
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	531	2	22	4	Y	8					23
							9	9									
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	469	2	12	4	Y	5	3	1			25
							6	9									
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	369	2	18	4	Y	-0-					25
04	540	N	159	-0-	-381	-0-	141	2	18	4	Y	-0-					25

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
84 ENERGY LLC 856467
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					63
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1487	2	48	9	N	44					107
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1500	2	70	9	N	64	150	1			21
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1500	2	66	9	N	60					81
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					81
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	204	2	5	4	Y	-0-					17
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	4	Y	-0-					17
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	357	2	47	4	Y	3	20	1			-0-
							3	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

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

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 10646 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	#	2019	-0-	-1761	-0-	1839	2	180	9	N	164	168	1	1	8	104
12	3069	#	2120	-0-	-949	-0-	2041	2	79	9	N	72	2	8			174
01	2759	#	1898	-0-	-861	-0-	1843	2	55	9	N	50					224
02	2044	#	1522	-0-	-522	-0-	1466	2	56	9	N	51	146	1	1	8	128
03	2263	#	1862	-0-	-401	-0-	1762	2	100	9	N	91	1	8			218
04	2040	#	1642	-0-	-398	-0-	1567	2	75	9	N	68	172	1			114

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	853	2	12	9	N	11	1	8			197
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					197
01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1582	2	6	9	N	5					202
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	N	7	2	8			207
03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1501	2	7	9	N	6	1	8			212
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1239	2	3	9	N	3	1	8			214

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					91
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					91
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					91
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					91
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	2	62	9	N	56	1	8			146
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	99	2	34	9	N	31	112	1	1	8	64

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	2	3	9	N	3					99
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	N	3					102
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					102
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					102
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1124	2	66	9	N	60	159	1			3
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	N	11	1	8			13

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

11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3284	2	1	9	N	1	1	8			7
12	3348	X	2034	-0-	-1314	-0-	2033	2	1	9	N	1	1	8			7
01	4650	X	2187	-0-	-2463	-0-	2187	2			N	-0-					7
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4695	2	2	9	N	2	2	8			7
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9825	2	1	9	N	1	1	8			7
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					7

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6440	2	54	9	Y	49	37	1			23
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6748	2	66	9	Y	60	79	1			4
01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12384	2	94	9	Y	85	60	1			29
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8284	2	94	9	Y	85	90	1			24
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7216	2	87	9	Y	79	54	1			49
*04	12450	X	4566	-0-	-7884	-0-	4482	2	84	9	Y	76	33	1			92

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6576	2	90	9	Y	82	31	1			212
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10523	2	101	9	Y	92	89	1			215
01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12333	2	94	9	Y	85	60	1			240
02	6216	X	5246	-0-	-970	-0-	5152	2	94	9	Y	85	56	1			269
03	10509	X	4458	-0-	-6051	-0-	4402	2	56	9	Y	51	33	1			287
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12341	2	52	9	Y	47	92	1			242

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

11	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17705	2	80	9	Y	73	102	1			95
12	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14575	2	90	9	Y	82	171	1			6
01	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12708	2	96	9	Y	87	62	1			31
02	17024	X	3863	-0-	-13161	-0-	3767	2	96	9	Y	87	41	1			77
03	18848	X	5031	-0-	-13817	-0-	4972	2	59	9	Y	54	37	1			94
*04	17790	X	6643	-0-	-11147	-0-	6585	2	58	9	Y	53	49	1			98

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11764 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0	N	-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-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

11	2790	X	1488	-0-	-1302	-0-	1467	2	21	9	Y	19	8	1			42
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3859	2	23	9	Y	21	45	1			18
01	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	2334	2	18	9	Y	16	11	1			23
02	3640	X	302	-0-	-3338	-0-	284	2	18	9	Y	16	3	8			36
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5585	2	67	9	Y	61	42	1			55
04	3750	X	2681	-0-	-1069	-0-	2616	2	65	9	Y	59	18	1			96

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

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	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					65
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					65
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					65
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					65
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			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
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					2
02	T. A.		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					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
11	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	2298	2			N	-0-					204
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2630	2	45	9	N	41	79	1	1	8	165
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2363	2	11	9	N	10					175
02	2156	N	2093	-0-	-63	-0-	2082	2	11	9	N	10					185
03	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2457	2	54	9	N	49	85	1	1	8	148
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2360	2	6	9	N	5	86	1			67

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
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	980	N	50	-0-	-930	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					78
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					78
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					78
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					78
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1					25
12	992	N	627	-0-	-365	-0-	618	2	9	9	N	8					33
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	673	2	13	9	N	12					45
02	896	N	305	-0-	-591	-0-	305	2			N	-0-					45
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	N	13					58
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1145	2	33	9	N	30					88

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					119
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					119
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					119
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					119
03	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			N	-0-					119
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	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

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	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

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
04	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

11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6854	2	74	9	N	67	12	8			116
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6359	2	25	9	N	23	18	8			121
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5457	2	140	9	N	127	176	1			72
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5209	2	152	9	N	138	11	8			199
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6737	2	110	9	N	100	144	1	5	8	150
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5717	2	25	9	N	23	3	8			170

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

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
04	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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

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
04	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

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					128
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					128
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					128
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					128
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					128
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
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-
04	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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					17
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					17
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					17

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1547	-0-	-823	-0-	1547	2			Y	-0-					44
12	2139	X	1774	-0-	-365	-0-	1774	2			Y	-0-					44
01	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			Y	-0-					44
02	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	1301	1301	2			Y	-0-					44
03	DLQ	G-10	3254	-0-	3254	4555	3254	2			Y	-0-					44
*04	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	8125	3570	2			Y	-0-					44

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1615	-0-	-455	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*04	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	327	-0-	-758	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-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
11	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2342	-0-	-94	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			N	-0-					-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
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1663	-0-	-129	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					34
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					34
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					34
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					45
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10					55

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

CHAPEL HILL //CONT.// 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	T. A.		16981	-0-	16981	74192	935 427	1 9	15619	2	Y	388	345	1			112
12	91265	X	17073	-0-	-74192	-0-	957 567	1 9	15549	2	Y	515	549	1			78
01	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	1526 426	1 9	15067	2	Y	387	396	1			69
02	17164	X	15725	-0-	-1439	-0-	1662 417	1 9	13646	2	Y	379	395	1			53
03	18879	X	17218	-0-	-1661	-0-	1700 417	1 9	15101	2	Y	379	398	1			34
04	16980	X	15970	-0-	-1010	-0-	1584 370	1 9	14016	2	Y	336	336	1			34

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
11	T. A.		507	-0-	507	3539	27 34	1 9	446	2	Y	31	27	1			6
12	4116	X	577	-0-	-3539	-0-	30 59	1 9	488	2	Y	54	53	1			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	114	1			23
02	1204	X	1063	-0-	-141	-0-	109 57	1 9	897	2	Y	52	68	1			7
03	589	X	34	-0-	-555	-0-	1 21	1 9	12	2	Y	19	24	1			2
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	79 50	1 9	695	2	Y	45	42	1			5

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
11	25260	X	22038	-0-	-3222	-0-	1215 538	1 9	20285	2	Y	489	505	1			256
12	23405	X	22828	-0-	-577	-0-	1285 675	1 9	20868	2	Y	614	601	1			269
01	23405	X	23253	-0-	-152	-0-	2092 497	1 9	20664	2	Y	452	505	1	2	7	214
02	21140	X	20344	-0-	-796	-0-	2146 571	1 9	17627	2	Y	519	383	1			350
03	23374	X	22377	-0-	-997	-0-	2207 568	1 9	19602	2	Y	516	632	1			234
04	22500	X	21374	-0-	-1126	-0-	2115 542	1 9	18717	2	Y	493	493	1			234

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27690	X	25245	-0-	-2445	-0-	1412	1	23582	2	Y	228	234	1			139
							251	9									
12	26629	X	26037	-0-	-592	-0-	1489	1	24190	2	Y	325	320	1			144
							358	9									
01	26629	X	25515	-0-	-1114	-0-	2324	1	22956	2	Y	214	254	1	4	7	100
							235	9									
02	24052	X	23414	-0-	-638	-0-	2513	1	20635	2	Y	242	179	1			163
							266	9									
03	26505	X	25655	-0-	-850	-0-	2570	1	22820	2	Y	241	295	1			109
							265	9									
04	25260	X	24644	-0-	-616	-0-	2477	1	21914	2	Y	230	230	1			109
							253	9									

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
11	22680	X	19958	-0-	-2722	-0-	1117	1	18658	2	Y	166	147	1			145
							183	9									
12	21638	X	20629	-0-	-1009	-0-	1180	1	19168	2	Y	255	271	1			129
							281	9									
01	21638	X	20931	-0-	-707	-0-	1911	1	18875	2	Y	132	211	1			50
							145	9									
02	19544	X	18573	-0-	-971	-0-	1994	1	16375	2	Y	185	147	1			88
							204	9									
03	21452	X	20481	-0-	-971	-0-	2053	1	18228	2	Y	182	189	1			81
							200	9									
04	20250	X	19747	-0-	-503	-0-	1989	1	17597	2	Y	146	146	1			81
							161	9									

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
11	28680	X	22352	-0-	-6328	-0-	1234	1	20598	2	Y	473	408	1			428
							520	9									
12	25110	X	22277	-0-	-2833	-0-	1249	1	20287	2	Y	674	760	1			342
							741	9									
01	25110	X	21297	-0-	-3813	-0-	1920	1	18960	2	Y	379	577	1			144
							417	9									
02	22680	X	18895	-0-	-3785	-0-	1988	1	16326	2	Y	528	420	1			252
							581	9									
03	24552	X	19609	-0-	-4943	-0-	1927	1	17112	2	Y	518	539	1			231
							570	9									
04	22350	X	18600	-0-	-3750	-0-	1842	1	16299	2	Y	417	417	1			231
							459	9									

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
11	T. A.		32188	-0-	32188	135922	1810	1	30225	2	Y	139	123	1			69
							153	9									
12	167930	X	32008	-0-	-135922	-0-	1838	1	29852	2	Y	289	279	1			79
							318	9									
01	32292	X	32292	-0-	-0-	-0-	2955	1	29182	2	Y	141	192	1	3	7	25
							155	9									
02	31668	X	28725	-0-	-2943	-0-	3102	1	25474	2	Y	135	141	1			19
							149	9									
03	34255	X	31201	-0-	-3054	-0-	3143	1	27909	2	Y	135	142	1			12
							149	9									
04	32190	X	29255	-0-	-2935	-0-	2957	1	26166	2	Y	120	120	1			12
							132	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		24727	-0-	24727	77100	1375	1	22956	2	Y	360	320	1			89
							396	9									
12	101936	X	24836	-0-	-77100	-0-	1412	1	22940	2	Y	440	475	1			54
							484	9									
01	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	2258	1	22299	2	Y	361	350	1	1	7	64
							397	9									
02	23968	X	22015	-0-	-1953	-0-	2348	1	19280	2	Y	352	367	1			49
							387	9									
03	26257	X	23813	-0-	-2444	-0-	2371	1	21055	2	Y	352	369	1			32
							387	9									
04	24720	X	22413	-0-	-2307	-0-	2241	1	19829	2	Y	312	312	1			32
							343	9									

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
11	T. A.		48556	-0-	48556	155869	2654	1	44318	2	Y	1440	1279	1			330
							1584	9									
12	205678	X	49809	-0-	-155869	-0-	2779	1	45139	2	Y	1719	1854	1			195
							1891	9									
01	50459	X	50459	-0-	-0-	-0-	4493	1	44378	2	Y	1444	1378	1	4	7	257
							1588	9									
02	49364	X	44937	-0-	-4427	-0-	4709	1	38678	2	Y	1409	1469	1			197
							1550	9									
03	52700	X	48637	-0-	-4063	-0-	4766	1	42323	2	Y	1407	1477	1			127
							1548	9									
04	48840	X	45353	-0-	-3487	-0-	4466	1	39515	2	Y	1247	1247	1			127
							1372	9									

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
11	T. A.		25698	-0-	25698	81307	1319	1	22033	2	Y	2133	1894	1			467
							2346	9									
12	107956	X	26649	-0-	-81307	-0-	1388	1	22537	2	Y	2476	2688	1			255
							2724	9									
01	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	2204	1	21766	2	Y	2136	2006	1	5	7	380
							2350	9									
02	23772	X	23644	-0-	-128	-0-	2317	1	19031	2	Y	2087	2175	1			292
							2296	9									
03	26319	X	25021	-0-	-1298	-0-	2301	1	20429	2	Y	2083	2186	1			189
							2291	9									
04	25470	X	23879	-0-	-1591	-0-	2218	1	19631	2	Y	1845	1847	1			187
							2030	9									

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
11	14760	X	4849	-0-	-9911	-0-	4846	3	3	9	N	3					127
12	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17314	3			N	-0-					127
01	15066	X	4773	-0-	-10293	-0-	4767	3	6	9	N	5					132
02	13468	X	13276	-0-	-192	-0-	13276	3			N	-0-					132
03	16151	X	6348	-0-	-9803	-0-	6339	3	9	9	N	8					140
*04	15630	X	11770	-0-	-3860	-0-	11750	3	20	9	N	18					158

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1573	S	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					25
12	1961	S	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					25
01	1615	S	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					25
02	2332	S	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					25
03	1330	S	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					25
*04	1373	S	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

11	234	S	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					19
12	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
01	286	S	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
02	257	S	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
03	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
*04	279	S	279	-0-	-0-	-0-	279	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

11	990	N	702	-0-	-288	-0-	23	1	679	2	N	-0-					9
12	837	N	281	-0-	-556	-0-	9	1	272	2	N	-0-					9
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	20	1	572	2	N	-0-					9
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	19	1	539	2	N	-0-					9
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	-0-					9
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	2	N	-0-					9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

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
04	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

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	50	1	1478	2	N	-0-					5
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1580	2	N	-0-					5
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1505	2	N	-0-					5
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					5
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	40	1	1213	2	N	-0-					5
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	36	1	1069	2	N	-0-					5

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
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-					42
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	N	-0-					42
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	16	1	440	2	N	-0-					42
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	-0-					42
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	14	1	412	2	N	-0-					42

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1530	X	1429	-0-	-101	-0-	47	1	1382	2	N	-0-					7
12	1581	X	1291	-0-	-290	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					7
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					7
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	-0-					7
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	59	1	1769	2	N	-0-					7
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	N	-0-					7

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	2	N	-0-					14
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					14
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	31	1	898	2	N	-0-					14
02	1036	N	674	-0-	-362	-0-	23	1	651	2	N	-0-					14
03	1178	N	513	-0-	-665	-0-	16	1	497	2	N	-0-					14
04	900	N	370	-0-	-530	-0-	12	1	358	2	N	-0-					14

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	32	1	952	2	N	-0-					4
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					4
01	992	N	345	-0-	-647	-0-	12	1	333	2	N	-0-					4
02	924	N	379	-0-	-545	-0-	13	1	366	2	N	-0-					4
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	18	1	549	2	N	-0-					4
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-					4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

11	1260	N	974	-0-	-286	-0-	32	1	942	2	N	-0-					7
12	1302	N	991	-0-	-311	-0-	33	1	958	2	N	-0-					7
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	32	1	909	2	N	-0-					7
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	18	1	500	2	N	-0-					7
03	992	N	826	-0-	-166	-0-	27	1	799	2	N	-0-					7
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

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	1	1	8			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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

11	3150	X	2615	-0-	-535	-0-	86	1	2529	2	N	-0-					6
12	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	86	1	2487	2	N	-0-					6
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	109	1	3129	2	N	-0-					6
02	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					6
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	2	N	-0-					6
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	96	1	2878	2	N	-0-					6

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					42
12	1581	N	979	-0-	-602	-0-	33	1	946	2	N	-0-					42
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					42
02	1400	N	1235	-0-	-165	-0-	43	1	1192	2	N	-0-					42
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	2	N	-0-					42
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-					42

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1944	-0-	-666	-0-	64	1	1880	2	N	-0-					27
12	2697	X	1880	-0-	-817	-0-	63	1	1817	2	N	-0-					27
01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					27
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	2	N	-0-					27
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	99	1	2978	2	N	-0-					27
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	95	1	2829	2	N	-0-					27

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
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					14
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					14
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					14
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					14
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					14
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	N	-0-					14

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
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	48	1	1420	2	N	-0-					13
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	2	N	-0-					13
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	45	1	1300	2	N	-0-					13
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-	36	1	1003	2	N	-0-					13
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	41	1	1226	2	N	-0-					13
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	33	1	983	2	N	-0-					13

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	-0-			9
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-			9
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	15	1	441	2	N	-0-			9
02	756	N	366	-0-	-390	-0-	13	1	353	2	N	-0-			9
03	589	N	311	-0-	-278	-0-	10	1	301	2	N	-0-			9
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	11	1	329	2	N	-0-			9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	120	1	3544	2	N	-0-			27
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	128	1	3674	2	N	-0-			27
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	119	1	3427	2	N	-0-			27
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	100	1	2785	2	N	-0-			27
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	106	1	3197	2	N	-0-			27
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	105	1	3145	2	N	-0-			27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

11	1830	N	1507	-0-	-323	-0-	49	1	1458	2	N	-0-			5
12	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	49	1	1421	2	N	-0-			5
01	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	58	1	1665	2	N	-0-			5
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N	-0-			5
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-			5
04	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	48	1	1441	2	N	-0-			5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-			7
12	837	N	629	-0-	-208	-0-	21	1	608	2	N	-0-			7
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	N	-0-			7
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	18	1	501	2	N	-0-			7
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	17	1	508	2	N	-0-			7
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	2	N	-0-			7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

11	11010	X	10391	-0-	-619	-0-	338	1	9987	2	N	60			159
							66	9							
12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	366	1	10537	2	N	58	169	1	48
							64	9							
01	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	344	1	9929	2	N	66			114
							73	9							
02	9688	X	8683	-0-	-1005	-0-	299	1	8317	2	N	61			175
							67	9							
03	10974	X	9496	-0-	-1478	-0-	302	1	9120	2	N	67	174	1	68
							74	9							
04	10620	X	9193	-0-	-1427	-0-	296	1	8840	2	N	52			120
							57	9							

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	172	-0-	172	172	172	1			N	-0-					15
02	14B2 EXT	228	-0-	228	400	150	1	78	9	N	71					86
03	14B2 EXT	163	-0-	163	563	163	3			N	-0-					86
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	563					N	NO RPT					86

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

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
04	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

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-
04	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

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	171	1			131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					275
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	142	1			175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					215

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

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

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

11	270	N	133	-0-	-137	-0-	120	1	13	9	N	12					182
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	170	1	18	9	N	16					198
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	262	1	28	9	N	25					223
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					243
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	160	1	15	9	N	14	192	1			65
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	440	1	47	9	N	43					108

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

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
04	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

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					22
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					22
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					22
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					22
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

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

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

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
04	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

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-
04	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

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
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-
04	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
11	780	#	648	-0-	-132	-0-	608	2	40	9	N	36					124
12	806	#	408	-0-	-398	-0-	389	2	19	9	N	17					141
01	806	#	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					141
02	728	#	282	-0-	-446	-0-	282	2			N	-0-					141
03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	N	8					149
04	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					149

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
11	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					140
12	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					140
01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					140
02	168	#	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					140
03	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					140
04	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	3630	X	2207	-0-	-1423	-0-	2207	2			N	-0-					84
12	3751	X	1819	-0-	-1932	-0-	1819	2			N	-0-					84
01	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					84
02	3332	X	1857	-0-	-1475	-0-	1857	2			N	-0-					84
03	3689	X	2565	-0-	-1124	-0-	2565	2			N	-0-					84
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					84

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	3664	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	2364	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5685	-0-	-839	-0-	1965	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5290	-0-	-1933	-0-	524	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5590	-0-	-1400	-0-	1945	1	3544	2	N	92	63	1			29
							101	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

11	150	N	18	-0-	-132	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	N	92	63	1			29
							101	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1259	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	965	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2484	-0-	-288	-0-	858	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	220	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2189	-0-	-781	-0-	740	1	1348	2	N	92	63	1			29
							101	9									

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16853	X	7344	-0-	-9509	-0-	7011	2	333	9	N	303	192	1	1	8	297
12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6220	2	290	9	N	264	385	1	3	8	173
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5158	2	235	9	N	214	194	1			193
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4839	2	209	9	N	190	193	1	2	8	188
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4095	2	198	9	N	180	190	1			178
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3486	2	165	9	N	150	163	1	1	8	164

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	9	N	10					57
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	134	2	158	9	N	144	173	1			28
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					28
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20					48

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

11	120	N	89	-0-	-31	-0-	78	2	11	9	N	10					67
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					67
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					67
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					67
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67

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

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-
04	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

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
04	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04		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
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-
04	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
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					12
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					12
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	1			Y	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

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

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

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

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1361	2	21	9	N	19	2	8			153
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	821	2	15	9	N	14	2	8			165
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	14	2	8			177
02	1288	N	1016	-0-	-272	-0-	992	2	24	9	N	22	2	8			197
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	718	2	21	9	N	19	3	8			213
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					213

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
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	323	2	41	9	N	37	1	8			187
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	491	2	39	9	N	35					222
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	524	2	42	9	N	38					260
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32	173	1	2	8	117
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	327	2	25	9	N	23					140
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					140

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2129	-0-	-151	-0-	2093	2	36	9	N	33					138
12	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	1582	2	40	9	N	36	1	8			173
01	2387	X	1622	-0-	-765	-0-	1578	2	44	9	N	40	1	8			212
02	1988	N	1620	-0-	-368	-0-	1590	2	30	9	N	27	2	8			237
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1489	2	30	9	N	27	159	1			105
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					105

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
11	1080	N	598	-0-	-482	-0-	588	2	10	9	N	9	1	8			76
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					76
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					76
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89

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
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	N	-0-	1	1	4	5	53
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	N	-0-	5	5			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	5	5			38
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	5	5			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	31	3	N	1	1	1			17
							1	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					17
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					17
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					17
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	N	-0-					17
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					17

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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

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
04	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

11	2643 N	1242	-0-	-1401	-0-	30	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	35	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	29	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1114	-0-	-343	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	27	1	1069	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL 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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

11	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	21	1	29	2	N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2024

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	360	N	132	-0-	-228	-0-	37	1	95	2	N	-0-					53
12	279	N	15	-0-	-264	-0-	5	1	10	2	N	-0-					53
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					53
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	6	1	12	2	N	-0-					53
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					53
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					53

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

11	1200	N	615	-0-	-585	2620	172	1	443	2	Y	-0-					62
12	3100	N	1501	-0-	-1599	1021	481	1	1020	2	Y	-0-					62
01	1682	N	661	-0-	-1021	-0-	176	1	485	2	Y	-0-					62
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	37	1	75	2	Y	-0-					62
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					62
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	93	1	127	2	Y	-0-					62

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

11	1200	N	606	-0-	-594	2362	170	1	436	2	Y	-0-					18
12	2831	N	469	-0-	-2362	-0-	150	1	319	2	Y	-0-					18
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	210	1	580	2	Y	-0-					18
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	250	1	501	2	Y	-0-					18
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

11	1200	N	97	-0-	-1103	274	27	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	374	N	100	-0-	-274	-0-	32	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	72	1	99	2	Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

11	1200	N	696	-0-	-504	1063	195	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	1420	N	357	-0-	-1063	-0-	114	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	161	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	145	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	288	-0-	-312	-0-	121	1	167	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		187	-0-	187	2544	52	1	135	2	Y	-0-					12
12	T. A.		102	-0-	102	2646	33	1	69	2	Y	-0-					12
01	T. A.		146	-0-	146	2792	39	1	107	2	Y	-0-					12
02	T. A.		258	-0-	258	3050	86	1	172	2	Y	-0-					12
03	T. A.		291	-0-	291	3341	98	1	193	2	Y	-0-					12
04	T. A.		214	-0-	214	3555	90	1	124	2	Y	-0-					12

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

11	740	N	107	-0-	-633	-0-	30	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1331	-0-	1331	2624	373	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		310	-0-	310	2934	99	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		103	-0-	103	3037	27	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		48	-0-	48	3085	16	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		60	-0-	60	3145	20	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	3206	26	1	35	2	Y	-0-					-0-

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	36	-0-	-219	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					97
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					97
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					97
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	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
11	T. A.		281	-0-	281	1743	79	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		225	-0-	225	1968	72	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		391	-0-	391	2359	104	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		339	-0-	339	2698	113	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		202	-0-	202	2900	68	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		622	-0-	622	3522	262	1	360	2	Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	69	-0-	-1131	422	19	1	50	2	Y	-0-					11
12	487	N	65	-0-	-422	-0-	21	1	44	2	Y	-0-					11
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	-0-					11
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					11
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					11
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	47	1	65	2	Y	-0-					11

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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		71	-0-	71	1487	20	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		62	-0-	62	1549	20	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		148	-0-	148	1697	39	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		84	-0-	84	1781	28	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		112	-0-	112	1893	38	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		132	-0-	132	2025	56	1	76	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	6	-0-	6	122	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	128	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	19	-0-	19	147	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9	-0-	9	156	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	12	-0-	12	168	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21	-0-	21	189	9	1	12	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1233	3	19	9	N	17	17	8			142
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1312	3	32	9	N	29	9	8			162
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					162
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	3	17	9	N	15	15	8			162
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	3	14	9	N	13	48	1	13	8	114
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1103	3	44	9	N	40	10	8			144

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

11	660	N	360	-0-	-300	-0-	338	2	22	9	N	20					140
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	267	2	22	9	N	20					160
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5					165
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15					180
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	376	2	24	9	N	22	172	1			30
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					34

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5893	2	15	9	N	14					165
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					165
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					165
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					165
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4801	2	24	9	N	22					187
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					187

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	627	2	Y	14	12	1			12
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	677	2	Y	10	8	1			14
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	699	2	Y	11	20	1			5
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	676	2	Y	14					19
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17 21	1 9	695	2	Y	19	30	1			8
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	618	2	Y	19	10	1			17

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	14	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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-
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

11	570	N	293	-0-	-277	-0-	7	1	286	2	Y	-0-					21
12	620	N	305	-0-	-315	-0-	8	1	297	2	Y	-0-					21
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					21
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	4					25
							4	9									
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	7	1	291	2	Y	4					29
							4	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	300	2	Y	1					30
							1	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

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-
04	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 #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 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
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	34	1	1353	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1383	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	1	778	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y	14					19
							15	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	2	Y	19	30	1			8
							21	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26	1	1047	2	Y	19	10	1			17
							21	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	45	1	1738	2	Y	-0-					5
12	1798	X	1245	-0-	-553	-0-	31	1	1214	2	Y	-0-					5
01	1798	X	878	-0-	-920	-0-	22	1	856	2	Y	-0-					5
02	1624	X	1346	-0-	-278	-0-	34	1	1311	2	Y	1					6
							1	9									
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	67	1	2619	2	Y	1					7
							1	9									
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	53	1	2067	2	Y	1					8
							1	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	163	X	-0-	-0-	-163	-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-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	21	1	858	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1363	-0-	-347	-0-	33	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1028	-0-	-739	-0-	25	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	768	-0-	-999	-0-	19	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	22	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	798	-0-	-225	-0-	19	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	57	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	82	1	3278	2	Y	-0-					-0-
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	71	1	2857	2	Y	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	78	1	3106	2	Y	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	128	1	5134	2	Y	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	95	1	3794	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

11	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	25	1	1001	2	Y	34	28	1			30
							37	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	43	1	1724	2	Y	22	19	1			33
							24	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	2	Y	27	48	1			12
							30	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	2	Y	33					45
							36	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	35	1	1383	2	Y	46	71	1			20
							51	9									
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	28	1	1117	2	Y	45	24	1			41
							50	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

11	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	45	1	1785	2	Y	19	16	1			17
							21	9									
12	2170	N	1168	-0-	-1002	-0-	28	1	1126	2	Y	13	11	1			19
							14	9									
01	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	39	1	1574	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	42	1	1683	2	Y	19					26
							21	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	27	41	1			12
							30	9									
04	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	34	1	1357	2	Y	26	14	1			24
							29	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					14
12	496	N	189	-0-	-307	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					14
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					14
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	3					17
							3	9									
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	4	1	151	2	Y	2					19
							2	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	1					20
							1	9									

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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	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
11	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	30	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	826	-0-	-693	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-					-0-

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
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	51	1	2044	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	1953	X	1590	-0-	-363	-0-	39	1	1547	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	1953	X	1377	-0-	-576	-0-	33	1	1340	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	2	Y	4					7
							4	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1762	2	Y	6	3	1			7
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 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
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31 1		1246	2	Y	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	35 1		1417	2	Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	36 1		1437	2	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	34 1		1357	2	Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	36 1		1427	2	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32 1		1263	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 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
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	15 1 32 9		589	2	Y	29	24	1			26
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30 1 21 9		1185	2	Y	19	16	1			29
01	899	N	492	-0-	-407	-0-	11 1 24 9		457	2	Y	22	41	1			10
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16 1 32 9		623	2	Y	29					39
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	20 1 43 9		793	2	Y	39	61	1			17
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14 1 43 9		571	2	Y	39	21	1			35

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

11	240	N	176	-0-	-64	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	4	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	33	1	1329	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
12	1860	N	441	-0-	-1419	-0-	11	1	423	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	10					13
							11	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	18	1	719	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
04	1230	N	815	-0-	-415	-0-	20	1	781	2	Y	13	7	1			11
							14	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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-
04	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	703	-0-	-137	-0-	15 94	1 9	594	2	Y	85	70	1			72
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	16 61	1 9	659	2	Y	55	47	1			80
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16 70	1 9	654	2	Y	64	118	1			26
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16 94	1 9	622	2	Y	85					111
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16 123	1 9	642	2	Y	112	176	1			47
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	14 122	1 9	554	2	Y	111	60	1			98

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
12	434	N	-0-	-0-	-434	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

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

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	4	1			4
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	49 1 13 9		1978	2	Y	12	6	1			10
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25 1 18 9		982	2	Y	16	21	1			5
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16 1 21 9		621	2	Y	19					24
03	1519	N	934	-0-	-585	-0-	22 1 30 9		882	2	Y	27	40	1			11
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	14 1 29 9		574	2	Y	26	14	1			23

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	511	-0-	-659	-0-	12	1	489	2	Y	9	54	1			15
							10	9									
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	20	1	784	2	Y	2					17
							2	9									
01	1240	N	400	-0-	-840	-0-	10	1	390	2	Y	-0-					17
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	Y	5					22
							6	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	24	1	942	2	Y	2					24
							2	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	7					31
							8	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

11	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	84	1	3370	2	Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	91	1	3649	2	Y	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	90	1	3609	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	84	1	3360	2	Y	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

11	570	N	545	-0-	-25	-0-	13	1	530	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					4
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	549	2	Y	-0-					4
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	1					5
							1	9									
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					5
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	11	1	460	2	Y	1					6
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

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
04	0	N	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	3	1			3
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	720	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	Y	11					14
							12	9									
03	744	N	560	-0-	-184	-0-	13	1	529	2	Y	16	24	1			6
							18	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	15	8	1			13
							17	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	16	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

11	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

11	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	38	1	1530	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	37	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	42	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	44	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	42	1	1698	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	104	1			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					60

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					87
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	0	N	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	168	-0-	-886	-0-	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	1110	N	906	-0-	-204	-0-	22	1	884	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4496	-0-	1396	1396	110	1	4386	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3135	-0-	35	1431	76	1	3059	2	Y	-0-			-0-
02	2602	N	1171	-0-	-1431	-0-	29	1	1142	2	Y	-0-			-0-
03	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	26	1	1039	2	Y	-0-			-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	63	1	2520	2	Y	-0-			-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	40	1	1599	2	Y	-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	-0-			-0-
03	310	X	157	-0-	-153	-0-	4	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	300	X	74	-0-	-226	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	253	-0-	-739	-0-	6	1	247	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	350	-0-	-642	-0-	9	1	341	2	Y	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	809	2	Y	-0-			-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1394	2	Y	-0-			-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	739	2	Y	-0-			-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	23	1	902	2	Y	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	654	-0-	-245	-0-	16	1	638	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	581	-0-	-319	-0-	14	1	567	2	Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

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-
04	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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1	1
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			2
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	24	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	13	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	35	1	1391	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	65	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	60	1	2394	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	12	1			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	709	2	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1920	N	1433	-0-	-487	-0-	35	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1474	-0-	-510	-0-	36	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	35	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2025

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

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

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

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

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	59	1	184	2	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	68	1	197	2	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	73	1	230	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	63	1	207	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	2	N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	46	1	181	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2022

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					151
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					151
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	X	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1142	-0-	-346	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	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
11	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1391	3	25	9	N	23					153
12	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1215	3	22	9	N	20					173
01	1457	N	696	-0-	-761	-0-	690	3	6	9	N	5					178
02	1316	N	577	-0-	-739	-0-	567	3	10	9	N	9	2	8			185
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1213	3	11	9	N	10	174	1			21
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	10	9	N	9					30

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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1004	-0-	-872	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					7
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					7
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					7
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					7
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					7
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					13
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					13
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					13
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					13
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					13
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					3
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					3
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					3
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					3
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					3
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					18
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					18
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					18
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					18
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					18
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					18

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					5
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					5
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					5
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					5
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					5
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	179	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	280	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	401	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	110	-0-	-913	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	5	-0-	-1075	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	-0-					-0-
12	372	N	183	-0-	-189	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
01	961	N	30	-0-	-931	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

11	180	N	24	-0-	-156	-0-	2	1	22	2	N	-0-					40
12	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	2	N	-0-					40
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					40
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					40

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	89	1	881	2	N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	89	1	878	2	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					40
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

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

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	166	1	1647	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	151	1	1495	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	171	1	1456	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	109	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					2
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					2
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					2
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					2
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					2
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					58
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					58
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					58
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					58
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					58
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					58

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	2			N	-0-					-0-
02	1875	N	1602	-0-	-273	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					50
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					50
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					50
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					50
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					50
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					10
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					10
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					10
02	756	N	698	-0-	-58	-0-	698	2			N	-0-					10
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					10
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	3930 X	3640	-0-	-290	-0-	334 1		3306 2		N	-0-					98
12	4061 X	3943	-0-	-118	-0-	362 1		3581 2		N	-0-					98
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	386 1		3281 2		N	226	196	1			128
						249 9										
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	242 1		3391 2		N	2					130
						2 9										
03	3937 X	3637	-0-	-300	-0-	3637 2				N	-0-					130
04	3810 X	3444	-0-	-366	-0-	3444 2				N	-0-					130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	326	1	3235	2	N	-0-					120
12	4340	X	3661	-0-	-679	-0-	336	1	3325	2	N	-0-					120
01	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	371	1	3151	2	N	8					128
							9	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	222	1	3112	2	N	1					129
							1	9									
03	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	3137	2			N	-0-					129
04	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	2790	2			N	-0-					129

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	62	1	616	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	802	2	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	2	N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	N	-0-					-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2403	-0-	-417	-0-	220	1	2183	2	N	-0-					42
12	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	249	1	2460	2	N	-0-					42
01	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	271	1	2304	2	N	-0-					42
02	3080	X	2464	-0-	-616	-0-	164	1	2300	2	N	-0-					42
03	3410	X	2559	-0-	-851	-0-	2559	2			N	-0-					42
04	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	2338	2			N	-0-					42

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	42	1	417	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

11	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	316	1	3134	2	N	18					209
							20	9									
12	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	346	1	3418	2	N	10					219
							11	9									
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	372	1	3162	2	N	10	197	1			32
							11	9									
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	235	1	3294	2	N	-0-					32
03	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					32
04	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-					32

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	118	1	1169	2	N	-0-					30
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	141	1	1399	2	N	-0-					30
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	151	1	1285	2	N	-0-					30
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-	20	7			10
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					10
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					25

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	88	1	872	2	N	-0-					118
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	93	1	923	2	N	-0-					118
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	2	N	-0-					118
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-					118
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					118
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					118

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	370	1	3671	2	N	-0-					-0-
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	414	1	4093	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4207	-0-	-9	-0-	443	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	284	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

11	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	255	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	273	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	298	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	169	1	2362	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	2578	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

11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	219	2	Y	8	5	1	4	8	3
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	9 2	1 9	102	2	Y	2	3	1			2
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	382	2	Y	5	3	1	3	8	1
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	12 6	1 9	173	2	Y	5	2	1	3	8	1
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	267	2	Y	5	2	1	2	8	2
*04	390	N	283	-0-	-107	-0-	18 3	1 9	262	2	Y	3	2	1	1	8	2

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

11	4410	X	3292	-0-	-1118	-0-	65	1	3227	2	N	-0-					32
12	4557	X	3921	-0-	-636	-0-	780	1	3141	2	N	-0-					32
01	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	301	1	4000	2	N	-0-					32
02	4116	X	3634	-0-	-482	-0-	168	1	3466	2	N	-0-					32
03	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	109	1	3997	2	N	-0-					32
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	997	1	3229	2	N	-0-					32

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	3750	X	642	-0-	-3108	-0-	13	1	629	2	N	-0-					60
12	2666	X	678	-0-	-1988	-0-	135	1	543	2	N	-0-					60
01	2201	X	1028	-0-	-1173	-0-	72	1	956	2	N	-0-					60
02	1988	X	522	-0-	-1466	-0-	24	1	498	2	N	-0-					60
03	682	X	624	-0-	-58	-0-	17	1	607	2	N	-0-					60
04	990	X	750	-0-	-240	-0-	177	1	573	2	N	-0-					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

11	7710	X	7107	-0-	-603	-0-	523	1	6489	2	Y	86	62	1			76
							95	9									
12	7874	X	6290	-0-	-1584	-0-	522	1	5703	2	Y	59	65	1			70
							65	9									
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	614	1	7842	2	Y	34	88	1			16
							37	9									
02	7252	X	6899	-0-	-353	-0-	449	1	6417	2	Y	30	28	1			18
							33	9									
03	8029	X	7811	-0-	-218	-0-	483	1	7294	2	Y	31	28	1			21
							34	9									
*04	8220	X	7239	-0-	-981	-0-	475	1	6734	2	Y	27	27	1			21
							30	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

11	9810	X	7473	-0-	-2337	-0-	549	1	6811	2	Y	103	74	1			90
							113	9									
12	9889	X	5533	-0-	-4356	-0-	458	1	5001	2	Y	67	77	1			80
							74	9									
01	9455	X	6410	-0-	-3045	-0-	462	1	5902	2	Y	42	103	1			19
							46	9									
02	7476	X	7448	-0-	-28	-0-	485	1	6922	2	Y	37	34	1			22
							41	9									
03	8277	X	8025	-0-	-252	-0-	496	1	7489	2	Y	36	33	1			25
							40	9									
*04	7470	X	7108	-0-	-362	-0-	466	1	6607	2	Y	32	32	1			25
							35	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	446	1	5531	2	Y	55	40	1			48
							61	9									
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	525	1	5741	2	Y	37	41	1			44
							41	9									
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	421	1	5380	2	Y	22	56	1			10
							24	9									
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	328	1	4686	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	376	1	5678	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
*04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	373	1	5295	2	Y	17	17	1			13
							19	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	606	1	7526	2	Y	204	159	1			179
							224	9									
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	665	1	7273	2	Y	159	153	1			185
							175	9									
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	543	1	6937	2	Y	94	236	1			43
							103	9									
02	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	529	1	7556	2	Y	84	77	1			50
							92	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	535	1	8082	2	Y	73	73	1			50
							80	9									
*04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	530	1	7518	2	Y	74	67	1			57
							81	9									

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
11	5970	X	5122	-0-	-848	-0-	378	1	4694	2	Y	45	33	1			40
							50	9									
12	6169	X	4905	-0-	-1264	-0-	408	1	4462	2	Y	32	35	1			37
							35	9									
01	6169	X	4387	-0-	-1782	-0-	317	1	4050	2	Y	18	47	1			8
							20	9									
02	5264	X	4095	-0-	-1169	-0-	267	1	3809	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
03	5828	X	4937	-0-	-891	-0-	305	1	4614	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
*04	5130	X	4685	-0-	-445	-0-	308	1	4362	2	Y	14	14	1			11
							15	9									

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
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
12	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	127	1	1392	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
01	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	135	1	1730	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	133	1	1903	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	131	1	1984	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	132	1	1872	2	Y	4	4	1			3
							4	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
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	8			1
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	154	1	1912	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	175	1	1909	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	143	1	1830	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	117	1	1673	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	135	1	2036	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	132	1	1866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	85	1	1			85
							94	9									
01	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	203	1	2588	2	Y	260	226	1			119
							286	9									
02	2800	N	3288	-0-	488	488	199	1	2835	2	Y	231	212	1			138
							254	9									
03	3100	N	3698	-0-	598	1086	214	1	3231	2	Y	230	210	1			158
							253	9									
*04	3000	N	3254	-0-	254	1340	200	1	2838	2	Y	196	202	1			152
							216	9									

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	293	1	1802	3	N	-0-					30
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	208	1	1278	3	N	-0-					30
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	198	1	1219	3	N	-0-					30
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					30

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
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					129
12	7099	X	7031	-0-	-68	-0-	7031	2			N	-0-					129
01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9048	2	52	9	N	47	110	1			66
02	8848	X	5355	-0-	-3493	-0-	5314	2	41	9	N	37					103
03	9796	X	8013	-0-	-1783	-0-	7962	2	51	9	N	46	108	1			41
04	9480	X	5364	-0-	-4116	-0-	5324	2	40	9	N	36					77

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
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					87
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					87
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5404	2	18	9	N	16	64	1			39
02	4704	X	3628	-0-	-1076	-0-	3604	2	24	9	N	22					61
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5327	2	43	9	N	39	72	1			28
04	5250	X	4156	-0-	-1094	-0-	4130	2	26	9	N	24					52

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
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	142	1	1193	2	N	12					119
							13	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	279	1	1163	2	N	3					122
							3	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					122
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	183	2			N	-0-					122
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					129
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	10					139
							11	9									

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
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-
04	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
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					35
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					35
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					35
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					35
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					3
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					3
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					3
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	3000	N	3446	-0-	446	446	187	1	3259	2	Y	-0-					10
12	1009	N	563	-0-	-446	-0-	54	1	503	2	Y	5					15
							6	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	18	1	1032	2	Y	-0-					15
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	2	Y	-0-					15
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	Y	-0-					15
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			7

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
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	267	1	4676	2	Y	2					61
							2	9									
12	930	X	533	-0-	-397	-0-	50	1	472	2	Y	10	51	1			20
							11	9									
01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	54	1	1359	2	Y	-0-					20
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	2	Y	-0-					20
03	930	X	305	-0-	-625	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					20
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					20

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

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
04	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	18	1			13

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			Y	-0-					17
12	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					17
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					17
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					17
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					17
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					16
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					16
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			Y	-0-					16
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					16
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			Y	-0-					16
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

11	2670	N	2583	-0-	-87	-0-	2583	2			Y	-0-					7
12	2852	N	2463	-0-	-389	-0-	2463	2			Y	-0-					7
01	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	2360	2			Y	-0-					7
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					7
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					7
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

11	5086	X	3081	-0-	-2005	-0-	3081	2			Y	-0-					29
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					29
01	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			Y	-0-					29
02	2716	X	1379	-0-	-1337	-0-	1379	2			Y	-0-					29
03	3007	X	1254	-0-	-1753	-0-	1254	2			Y	-0-					29
04	2910	X	1278	-0-	-1632	-0-	1278	2			Y	-0-					29

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

11	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2931	2			Y	-0-					39
12	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					39
01	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	2			Y	-0-					39
02	2800	X	2617	-0-	-183	-0-	2617	2			Y	-0-					39
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					39
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					39

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	2			Y	-0-					34
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			Y	-0-					34
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-					34
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					34
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					34
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					30
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					30
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					30
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					30
03	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			Y	-0-					30
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	2			Y	-0-					30

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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					12
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					12
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					12

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					84
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					84
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					84
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	212	2			N	-0-					84
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					84
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-					84

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					12
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					12
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					12
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					12
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					159
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					159
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	372	2	N	-0-					159
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-					159
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					159
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	36	1	329	2	N	20					179
							22	9									

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	265	1	1210	2	N	-0-					142
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					142
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					142
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					142
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	2	N	-0-					142
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	62	1	577	2	N	-0-					142

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	8	1	361	2	N	-0-					154
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	N	-0-					154
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	205	1	1081	2	N	-0-					154
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1	1	1062	2	N	-0-					154
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	N	-0-					154
04	1080	N	572	-0-	-508	-0-	55	1	517	2	N	-0-					154

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					27
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					27
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					27
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					27
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					27
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	2263	2			N	-0-					45
12	3100	N	4330	-0-	1230	1230	720	1	3610	2	N	-0-					45
01	3100	N	2621	-0-	-479	751	440	1	2181	2	N	-0-					45
02	2661	N	1910	-0-	-751	-0-	1910	2			N	-0-					45
03	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	1268	2			N	-0-					45
04	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					150
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-					150
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	101	1	866	2	N	-0-					150
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	N	-0-					150
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	2	N	-0-					150
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	412	-0-	-1448	-0-	70	1	342	2	N	-0-					117
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	N	-0-					117
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					117
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					117
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					117
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					117

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	432	-0-	-228	-0-	432	2			N	-0-					132
12	682	X	195	-0-	-487	-0-	41	1	154	2	N	-0-					132
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	126	1	1086	2	N	-0-					132
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	N	-0-					132
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	772	2	N	-0-					132
04	1170	N	795	-0-	-375	-0-	183	1	612	2	N	-0-					132

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					23
12	1457	X	513	-0-	-944	-0-	108	1	405	2	N	-0-					23
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	215	1	1845	2	N	-0-					23
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	89	1	1809	2	N	-0-					23
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	218	1	1736	2	N	-0-					23
04	1980	N	1497	-0-	-483	-0-	1497	2			N	-0-					23

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	T. A.	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	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-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

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
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 #: 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
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					92
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					92
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					92
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					92
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					92
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	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
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					61
12	899	N	48	-0-	-851	-0-	48	2			N	-0-					61
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					61
02	784	N	622	-0-	-162	-0-	622	2			N	-0-					61
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					61
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

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

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	700	N	466	-0-	-234	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					17
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					17
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					17
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					17
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	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
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
04	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					48
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					48
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					48
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-					48
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					48
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					129
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					129
01	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					129
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			N	-0-					129
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					129
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					92
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					92
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					92
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					92
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					92
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					139
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					139
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					139
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-					139
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					139
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					139

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					190
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					190
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					190
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					190
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					190
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	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
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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					135
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					135
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					135
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					135
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					135
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					135

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					240
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					240
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					240
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
04	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

11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					142
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					142
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	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

11	870	N	425	-0-	-445	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	392	N	203	-0-	-189	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					236
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					236
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					236
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	2			N	-0-					236
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					236
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					236

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	1080	N	51	-0-	-1029	-0-	51	2			N	-0-					334
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					334
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					334
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					334
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					334
04	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	2			N	-0-					334

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	2	Y	2					40
							2	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	880	2	Y	10	33	1			17
							11	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					17
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					17
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					4
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	1					5
							1	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					5
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					5
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1494	2	Y	-0-					27
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	2					29
							2	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	32	1	1333	2	Y	-0-					29
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	Y	-0-					29
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	Y	-0-					13
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	2					15
							2	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	2	Y	-0-					15
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	2	Y	-0-					15
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	139	1	2458	2	Y	-0-					7
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	911	2	Y	5					12
							6	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					12
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	25	1	2767	2	Y	-0-					12
03	1023	N	809	-0-	-214	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					5
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	88	1	817	2	Y	1					6
							1	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	Y	-0-					6
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	2	Y	-0-					6
03	868	N	328	-0-	-540	-0-	23	1	305	2	Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	199	-0-	-142	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	105	1	1885	2	Y	-0-					24
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	3					27
							3	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					27
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	2	Y	-0-					27
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1496	2	Y	-0-					40
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	2					42
							2	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	898	2	Y	-0-					42
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2	Y	-0-					42
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	182	1	3327	2	Y	-0-					6
12	1612	X	946	-0-	-666	-0-	91	1	849	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
01	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	44	1	1152	2	Y	-0-					8
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	-0-					8
03	2325	X	378	-0-	-1947	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					8
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	462	2	Y	2					2
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, 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
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					2
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	100	1	927	2	Y	-0-					2
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					2
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					2
03	1023	N	298	-0-	-725	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	86	1	1588	2	Y	-0-					20
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	2	Y	3					23
							3	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	-0-					23
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					23
03	1457	N	199	-0-	-1258	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1583	2	Y	-0-					10
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	2					12
							2	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	2					2
							2	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					2
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	-0-					3
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	2					5
							2	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	-0-					5
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	Y	-0-					5
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-					29
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	3					32
							3	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	451	1	4238	2	Y	-0-					12
12	3162	X	1775	-0-	-1387	-0-	173	1	1602	2	Y	-0-					12
01	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	25	1	1573	2	Y	-0-					12
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					12
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					12
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					4
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					4
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	19	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	-0-					22
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	1					23
							1	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	2	Y	-0-					23
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	2	Y	-0-					23
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					14
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					14
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					14
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	794	-0-	-46	-0-	39	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	227	1	2105	2	Y	-0-					-0-
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	33	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		885	-0-	885	885	4	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		782	-0-	782	1667	55	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1667					Y	NO RPT					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	Y	-0-					6
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	3					9
							3	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					9
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	642	2	Y	-0-					9
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					27
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					27
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	210	-0-	-480	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, 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
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	125	1	2135	2	Y	-0-					13
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	605	1	5625	2	Y	1					14
							1	9									
01	1364	X	1351	-0-	-13	-0-	50	1	1301	2	Y	-0-					14
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	2	Y	-0-					14
03	1550	X	322	-0-	-1228	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					14
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					14

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	137	1	1275	2	Y	-0-					99
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					99
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					99
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	Y	-0-					99
03	837	N	661	-0-	-176	-0-	44	1	617	2	Y	-0-					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	132	1	2365	2	Y	-0-					13
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	500	1	4651	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
01	992	X	337	-0-	-655	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					15
02	6104	X	1042	-0-	-5062	-0-	1042	2			Y	-0-					15
03	6758	X	1461	-0-	-5297	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-					15
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					6
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					6
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					6
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	82	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	2	Y	-0-					-0-
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	135	-0-	-315	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	5					5
							6	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	-0-					5
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					4
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	Y	1					5
							1	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-					5
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					5
03	992	N	393	-0-	-599	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	147	1	1371	2	Y	-0-					11
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					11
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	Y	-0-					15
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					15
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					15
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	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
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	51	-0-	-339	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	Y	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	930	N	191	-0-	-739	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					2
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-					2
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					2
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					8
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					8
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	Y	-0-					8
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					8
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	113	1	1053	2	Y	-0-					1
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	1034	2	Y	-0-					1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					6
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	-0-					6
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					6
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	-0-					6
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					28
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	2	Y	-0-					28
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	-0-					28
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					28
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	430	-0-	-1160	-0-	40	1	390	2	Y	-0-					3
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	122	1	1131	2	Y	1					4
							1	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	1240	N	128	-0-	-1112	-0-	3	1	48	2	Y	70	70	1			4
							77	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					23
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					23
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					23
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	2	Y	-0-					23
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					9
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					9
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					9
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	Y	-0-					9
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					1
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					60
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					60
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					60
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					60
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1421	-0-	-619	-0-	138	1	1283	2	Y	-0-					28
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	Y	-0-					28
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1188	2	Y	-0-					28
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	1	1	927	2	Y	-0-					28
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	72	1	976	2	Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	76	1	716	2	Y	-0-					12
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	10					22
							11	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					22
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	2	Y	-0-					22
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	46	1	636	2	Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	781	-0-	-2099	-0-	76	1	705	2	Y	-0-					29
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	2	Y	-0-					29
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	-0-					29
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	Y	-0-					29
03	2387	X	706	-0-	-1681	-0-	45	1	661	2	Y	-0-					29
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	Y	-0-					25
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	4					29
							4	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	744	N	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	59	1	550	2	Y	-0-			-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			9
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			9
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	X	464	-0-	-436	-0-	24	1	440	2	Y	-0-			1
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	536	1	4981	2	Y	-0-			1
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	77	1	4890	2	Y	-0-			1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
03	1116	X	3	-0-	-1113	-0-	3	2			Y	-0-			1
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	10172	-0-	7172	7172	504	1	9668	2	Y	-0-			4
12	3100	N	1697	-0-	-1403	5769	164	1	1524	2	Y	8			12
							9	9							
01	3100	N	1520	-0-	-1580	4189	24	1	1496	2	Y	-0-			12
02	2800	N	201	-0-	-2599	1590	201	2			Y	-0-			12
03	1724	X	134	-0-	-1590	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			12
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					13
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

11	3000	N	4830	-0-	1830	2084	257	1	4571	2	Y	2					51
							2	9									
12	3100	N	1411	-0-	-1689	395	135	1	1257	2	Y	17	43	1			25
							19	9									
01	1649	N	1254	-0-	-395	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					25
02	2240	X	1516	-0-	-724	-0-	2	1	1514	2	Y	-0-					25
03	2480	X	718	-0-	-1762	-0-	50	1	668	2	Y	-0-					25
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					25

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	117	1	2142	2	Y	-0-					12
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	5	1	1			16
							6	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					16
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1309	2	Y	-0-					16
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	2	Y	-0-					22
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	2					24
							2	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					24
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	Y	-0-					24
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	2	Y	-0-					5
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	10					15
							11	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					15
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					15
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 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
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	128	1	2072	2	Y	5					23
							6	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	20					43
							22	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	1					44
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	775	N	132	-0-	-643	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	660	N	472	-0-	-188	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	2					2
							2	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	20	1	1249	2	Y	-0-					2
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	2	Y	-0-					2
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	-0-					3
03	806	N	215	-0-	-591	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1370	2	Y	1					6
							1	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	1					7
							1	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					7
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	-0-					7
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	110	1	1020	2	Y	-0-					4
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	2					6
							2	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					6
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	Y	-0-					6
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	126	126	1			6
							139	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	117	1	2079	2	Y	-0-					38
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	2					40
							2	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					40
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	8	1	733	2	Y	-0-					40
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	804	2	Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					18
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					18
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					18
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					18
03	527	N	51	-0-	-476	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	167	1	1541	2	Y	-0-					5
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	956	2	Y	-0-					7
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	2	Y	-0-					7
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	94	1	1323	2	Y	149	149	1			7
							164	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	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
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
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					8
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	7					15
							8	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					15
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					15
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	Y	-0-					5
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	2					7
							2	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-					7
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	-0-					7
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-					28
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					28
02	T. A.		707	-0-	707	707	2	1	705	2	Y	-0-					28
03	T. A.		1193	-0-	1193	1900	86	1	1107	2	Y	-0-					28
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1900					Y	NO RPT					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					9
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	-0-					9
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					9
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					9
03	496	N	217	-0-	-279	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			28
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	1084	2	Y	-0-			28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1064	2	Y	-0-			28
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-			28
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	57	1	761	2	Y	-0-			28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

11	150	N	97	-0-	-53	-0-	9	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	Y	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	Y	-0-			29
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	1			30
							1	9							
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-			30
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			30
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	Y	118	118	1	30
							130	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	Y	-0-					21
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	2					23
							2	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					23
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					23
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	115	1	1066	2	Y	-0-					11
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	9					20
							10	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					20
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1	1	1145	2	Y	-0-					20
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	2	Y	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-					25
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	2					27
							2	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					27
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					27
03	713	N	356	-0-	-357	-0-	40	1	316	2	Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					22
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	2					24
							2	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					24
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					24
03	496	N	314	-0-	-182	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					17
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					17
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	Y	-0-					17
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	72	1	995	2	Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1807	2	Y	-0-					5
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	956	2	Y	-0-					7
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	7	1	1114	2	Y	-0-					7
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1178	2	Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	3					43
							3	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	3					46
							3	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	-0-					46
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					46
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	-0-					51
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	3	1	1			53
							3	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					53
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	2	Y	-0-					53
03	713	N	161	-0-	-552	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					5
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	Y	27					32
							30	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-					32
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	Y	-0-					32
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	Y	-0-					21
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	1					22
							1	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					22
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	Y	-0-					22
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	939	-0-	-141	-0-	91	1	848	2	Y	-0-					10
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	9					19
							10	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					19
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					19
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	1					1
							1	9									
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	876	2	Y	-0-					6
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	3					9
							3	9									
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					9
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					9
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	Y	175	175	1			9
							193	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	111	1	1026	2	Y	-0-					2
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					2
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					2
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1	1	1095	2	Y	-0-					2
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	78	1	1079	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	2	N	-0-					60
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	N	1					61
							1	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	N	-0-					61
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					61
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					22
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	1					23
							1	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					23
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					23
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	120	1	1115	2	Y	-0-					34
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					34
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					34
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	1	1	724	2	Y	-0-					34
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	21					21
							23	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					21
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					21
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	Y	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	210	N	47	-0-	-163	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	Y	3					51
							3	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	2					53
							2	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					53
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					53
03	713	N	186	-0-	-527	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					136
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					136
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					136
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					136
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					8
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					8
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					8
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	-0-					8
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					125
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	174	1	1619	2	Y	-0-	1	1			124
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	2	Y	-0-					124
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	-0-					124
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	Y	-0-					124
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					9
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					9
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					10
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	Y	2					41
							2	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	9	32	1			18
							10	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					18
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					18
03	589	N	170	-0-	-419	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	2	Y	-0-					3
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					3
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	1	1	792	2	Y	-0-					3
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	-0-					22
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	1					23
							1	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	681	-0-	-459	-0-	66	1	615	2	Y	-0-			2
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-			2
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-			2
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			2
03	775	N	128	-0-	-647	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	99	1	926	2	Y	-0-			3
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-			3
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-			3
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	Y	-0-			3
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	65	1	914	2	Y	-0-			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	-0-			74
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-			74
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	16	1	1385	2	Y	-0-			74
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	142	1	1992	2	Y	-0-			74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.		1079	-0-	1079	1079	105	1	974	2	Y	-0-			3
01	T. A.		972	-0-	972	2051	16	1	956	2	Y	-0-			3
02	T. A.		137	-0-	137	2188	137	2			Y	-0-			3
03	T. A.		324	-0-	324	2512	22	1	302	2	Y	-0-			3
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2512					Y	NO RPT			3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	Y	-0-					8
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	-0-					8
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					8
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	Y	-0-					8
03	620	N	469	-0-	-151	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

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

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	-0-					20
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	60					80
							66	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-					80
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	Y	-0-					80
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	351	1	3282	2	Y	-0-					7
12	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	159	1	1477	2	Y	-0-					7
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	Y	-0-					7
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	Y	-0-					7
*03	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	2	Y	-0-					7
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	85	1	785	2	Y	-0-					12
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	190	1	1763	2	Y	-0-					27
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					27
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					27
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					27
03	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	273	1	2503	2	N	-0-					24
12	2325	X	1305	-0-	-1020	-0-	127	1	1178	2	N	-0-					24
01	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	18	1	1157	2	N	-0-					24
02	2100	X	1473	-0-	-627	-0-	40	1	1433	2	N	-0-					24
03	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	128	1	1805	2	N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					10
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	Y	1					11
							1	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					11
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	Y	-0-					11
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					5
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					5
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1232	2	Y	-0-					5
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					2
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					2
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	154	1	1430	2	Y	-0-					10
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	8					18
							9	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-					18
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					18
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	56	1	768	2	Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	137	1	1275	2	Y	-0-					28
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	85	1	785	2	Y	-0-	1	1			27
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					27
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	2	Y	-0-					27
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	2	Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

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-
04	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	-0-					19
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-					19
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1562	2	Y	-0-					19
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

11	840	N	704	-0-	-136	-0-	37	1	666	2	Y	1					39
							1	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	1					40
							1	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					40
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					40
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	47	1	627	2	Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	2	Y	-0-					5
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	817	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y	-0-					8
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	2	Y	-0-					8
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	537	1	5069	2	Y	-0-					6
12	1395	X	783	-0-	-612	-0-	76	1	707	2	Y	-0-	1	1			5
01	1395	X	705	-0-	-690	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					5
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	19	1	6721	2	Y	-0-					5
03	5797	X	5002	-0-	-795	-0-	324	1	4678	2	Y	-0-					5
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					5

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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-
04	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
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
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	168	1	1554	2	Y	5					30
							6	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	-0-	1	1			29
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					29
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	Y	-0-					29
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	2640	X	1949	-0-	-691	-0-	189	1	1760	2	Y	-0-					12
12	2728	X	1497	-0-	-1231	-0-	145	1	1352	2	Y	-0-	2	1			10
01	2728	X	1348	-0-	-1380	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					10
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	9	1	1212	2	Y	-0-					10
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	158	1	2214	2	Y	-0-					10
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	793	-0-	-167	-0-	77	1	716	2	Y	-0-					24
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	-0-					24
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					24
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					24
03	620	N	20	-0-	-600	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					19
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					19
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	29	1	269	2	Y	-0-					6
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	6					12
							7	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					12
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					12
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	160	1	1487	2	Y	-0-					11
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					11
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					11
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	43	1	1932	2	Y	-0-					11
*03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	195	1	2716	2	Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	181	1	1687	2	Y	-0-					6
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	817	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y	-0-					8
02	2800	N	4626	-0-	1826	1826	30	1	4596	2	Y	-0-					8
*03	3100	N	4370	-0-	1270	3096	289	1	4081	2	Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3096					Y	NO RPT					8

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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					1
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					1
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					1
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	59	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					1
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	Y	-0-					1
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					8
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	108	1	1006	2	Y	-0-	1	1			7
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	987	2	Y	-0-					7
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					7
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	118	1	1639	2	Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	242	1	2247	2	Y	-0-					5
12	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	147	1	1367	2	Y	-0-	3	1			2
01	2542	X	1363	-0-	-1179	-0-	21	1	1342	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1443	-0-	-853	-0-	12	1	1431	2	Y	-0-					2
03	2542	X	1706	-0-	-836	-0-	113	1	1593	2	Y	-0-					2
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	Y	-0-					25
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	Y	-0-					25
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-					25
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					25
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	107	1	998	2	Y	-0-					11
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	Y	-0-					11
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	663	2	Y	-0-					11
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	2	Y	-0-					11
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	2	Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	731	2	Y	-0-					11
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	Y	-0-					11
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					11
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	21	1	945	2	Y	-0-					11
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	255	1	2365	2	Y	-0-			2
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-			2
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-			2
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	21	1	2536	2	Y	-0-			2
*03	3100	N	5065	-0-	1965	1965	337	1	4728	2	Y	-0-			2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1965					Y	NO RPT			2

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	Y	-0-			7
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-			7
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-			7
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	Y	-0-			7
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	Y	-0-			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	171	1	1593	2	Y	-0-			13
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	Y	-0-			13
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	Y	-0-			13
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1375	2	Y	-0-			13
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1320	2	Y	-0-			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			9
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	100	1	927	2	Y	-0-			9
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	14	1	910	2	Y	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	1023	N	191	-0-	-832	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

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

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	-0-					3
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-					3
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					3
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	96	1	897	2	Y	-0-					8
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	6					14
							7	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					14
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					14
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					16
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					16
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					16
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	151	1	1404	2	Y	-0-					2
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	-0-					2
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					2
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1	1	1340	2	Y	-0-					2
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	Y	-0-					45
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	101	1	943	2	Y	3	1	1			47
							3	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	2	Y	-0-					47
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					47
03	1054	N	58	-0-	-996	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	113	1	1046	2	Y	-0-					4
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	-0-					4
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					4
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					30
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					30
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					30
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	293	1	2716	2	Y	-0-					3
12	3100	X	1740	-0-	-1360	-0-	169	1	1571	2	Y	-0-	2	1			1
01	3100	X	1567	-0-	-1533	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-					1
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					1
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					3
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					3
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					70
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	-0-					70
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					70
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					70
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

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

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					4
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					4
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					4
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					4
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	103	1	953	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	411	-0-	-178	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	Y	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	759	2	Y	-0-					2
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					2
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					2
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					2
03	558	N	45	-0-	-513	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	96	1	875	2	Y	-0-					9
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					9
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					9
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	-0-					9
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	83	1	772	2	Y	-0-					8
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	7					15
							8	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					15
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	1	1	532	2	Y	-0-					15
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	178	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	217	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	32	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	124	1	1151	2	Y	-0-					9
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					9
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		181	-0-	181	691	13	1	168	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	691					Y	NO RPT					9

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 #: 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
11	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	234	1	2164	2	Y	-0-			-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	144	1	1335	2	Y	-0-			-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	21	1	1311	2	Y	-0-			-0-
02	2240	N	1627	-0-	-613	-0-	4	1	1623	2	Y	-0-			-0-
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-			-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	320	1	2970	2	Y	-0-			-0-
12	2604	X	1305	-0-	-1299	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-			-0-
01	2604	X	1175	-0-	-1429	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2414	-0-	-582	-0-	1	1	2413	2	Y	-0-			-0-
03	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	180	1	2458	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	Y	-0-			6
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-			6
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-			6
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			6
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-			6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	90	1	841	2	Y	-0-			3
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	-0-			3
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-			3
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			3
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	505	2	Y	-0-			8
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-			8
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-			8
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	1	1	431	2	Y	-0-			8
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	-0-			8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	161	1	1487	2	Y	-0-					11
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	1021	2	Y	-0-					11
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	Y	-0-					11
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-					11
*03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					18
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					18
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					18
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					5
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					5
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	2	Y	-0-					5
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 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
11	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	139	1	1291	2	Y	-0-					11
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	8	1	1			18
							9	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-					18
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					18
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	115	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	2	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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	241	1	2234	2	Y	-0-					15
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	Y	-0-	1	1			14
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1756	2	Y	-0-					14
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	Y	-0-					14
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	122	1	1136	2	Y	-0-					6
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	Y	-0-	1	1			5
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					5
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					65
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					65
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					65
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	2	Y	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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 #: 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
11	60	N	55	-0-		-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-		-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-		-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	108	1	1000	2	Y	-0-					3
12	679	N	679	-0-		-0-	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					3
01	611	N	611	-0-		-0-	-0-	9	1	602	2	Y	-0-					3
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					3
03	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2538	-0-		-192	-0-	247	1	2291	2	Y	-0-					2
12	2821	X	1096	-0-		-1725	-0-	107	1	989	2	Y	-0-	1	1			1
01	2821	X	987	-0-		-1834	-0-	5	1	982	2	Y	-0-					1
02	2380	X	1063	-0-		-1317	-0-	1063	2			Y	-0-					1
03	2635	X	1203	-0-		-1432	-0-	81	1	1122	2	Y	-0-					1
04	2550	X	NO RPT	-0-		-2550	-0-					Y	NO RPT					1

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
12	522	N	522	-0-		-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					3
01	470	N	470	-0-		-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					3
02	T. A.		1	-0-		1	1	1	1			Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					3
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	1					Y	NO RPT					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	161	1	1494	2	Y	-0-					25
12	853	N	853	-0-		-0-	-0-	83	1	770	2	Y	-0-	1	1			24
01	768	N	768	-0-		-0-	-0-	12	1	756	2	Y	-0-					24
02	743	N	743	-0-		-0-	-0-	3	1	740	2	Y	-0-					24
*03	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	84	1	1152	2	Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	189	1	1755	2	Y	-0-					11
12	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	149	1	1383	2	Y	-0-					11
01	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	22	1	1357	2	Y	-0-					11
02	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	41	1	2370	2	Y	-0-					11
*03	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-	156	1	2192	2	Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	145	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					10
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					10
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	196	1	1834	2	Y	-0-					8
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					8
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					8
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	2	1	934	2	Y	-0-					8
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	68	1	929	2	Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	181	1	1683	2	Y	-0-					11
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-	1	1			10
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					10
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	2148	2	Y	-0-					10
*03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	205	1	2869	2	Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					76
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					76
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					76
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	169	1	1573	2	N	-0-					130
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	N	-0-	1	1			129
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	N	-0-					129
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					129
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	119	1	1672	2	N	-0-					129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					22
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					22
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					22
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	123	1	1731	2	Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

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		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					9
03	14B2 EXT		8	-0-	8	13	1	1	7	2	Y	-0-					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

11	300	N	-0-	-0-	-300	-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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					10
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	164	1	1525	2	Y	-0-					1
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					1
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					1
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					1
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	153	1	1414	2	Y	-0-					10
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-	1	1			9
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					9
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					9
03	775	N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

11	9	N	-0-	-0-	-9	-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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

11	2580	X	2378	-0-	-202	-0-	230	1	2148	2	Y	-0-					7
12	2666	X	1740	-0-	-926	-0-	169	1	1571	2	Y	-0-	1	1			6
01	2480	X	1567	-0-	-913	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-					6
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					6
03	1736	N	647	-0-	-1089	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	T. A.		70	-0-		70	430	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		87	-0-		87	517	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	595	X	78	-0-		-517	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-		-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					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	80	N	80	-0-		-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-		-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					22
12	87	N	87	-0-		-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					22
01	78	N	78	-0-		-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					22
02	118	N	118	-0-		-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					22
*03	168	N	168	-0-		-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-		-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-		-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-		-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-		-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	260	1	2418	2	Y	-0-					11
12	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-	1	1			10
01	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					10
02	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	52	1	2592	2	Y	-0-					10
*03	3100	N	3773	-0-		673	673	251	1	3522	2	Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	673					Y	NO RPT					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	16	-0-		-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-		-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-		-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-		-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	943	-0-		-47	-0-	91	1	852	2	Y	-0-					37
12	627	N	627	-0-		-0-	-0-	61	1	566	2	Y	-0-	1	1			36
01	564	N	564	-0-		-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					36
02	687	N	687	-0-		-0-	-0-	687	2			Y	-0-					36
*03	833	N	833	-0-		-0-	-0-	56	1	777	2	Y	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-	1	1			62
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-					62
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					62
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	192	1	1780	2	Y	-0-					33
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-					33
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	2	Y	-0-					33
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1236	2	Y	-0-					33
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	90	1	1167	2	Y	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	183	1	1692	2	Y	-0-					9
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	96	1	896	2	Y	-0-	1	1			8
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	14	1	879	2	Y	-0-					8
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	4	1	1145	2	Y	-0-					8
03	992	N	301	-0-	-691	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	121	1	1124	2	Y	-0-					4
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					4
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	2	Y	-0-					4
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	2	Y	-0-					4
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	183	1	1678	2	Y	-0-					12
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	167	1	1556	2	Y	-0-	1	1			11
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	24	1	1527	2	Y	-0-					11
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	2	Y	-0-					11
*03	3100	N	4385	-0-	1285	1285	293	1	4092	2	Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1285					Y	NO RPT					11

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					13
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					13
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	599	-0-	-211	-0-	55	1	544	2	Y	-0-					2
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	296	1	2750	2	Y	-0-					2
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	43	1	2699	2	Y	-0-					2
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					2
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	30	1	424	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					7
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	-0-	1	1			6
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					6
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					6
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					19
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					19
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					19
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	211	1	2190	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	130	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	273	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	236	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	954	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	827	1	2608	2	N	-0-					-0-

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
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	74	1	473	2	N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	127	1	885	2	N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	824	2	N	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	52	1	874	2	N	-0-					-0-
04	990	N	804	-0-	-186	-0-	43	1	761	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	196	1	1258	2	N	-0-			-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-			-0-
01	1240	X	859	-0-	-381	-0-	108	1	751	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	590	-0-	-530	-0-	55	1	535	2	N	-0-			-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	217	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	662	1	1673	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

11	2610	N	2109	-0-	-501	-0-	185	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	1845	-0-	-1007	-0-	122	1	1723	2	N	-0-			-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	275	1	2716	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1488	-0-	-472	-0-	139	1	1349	2	N	-0-			-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	136	1	2253	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2112	-0-	-648	-0-	114	1	1998	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					2
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					2
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					2
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					2
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					2
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					2

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
01	2724	N	2681	-0-	-43	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

11	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	666	-0-	-543	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

TS OIL, LLC 101988
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-					76
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	9	1	778	2	N	-0-					76
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	682	2	N	-0-					76
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	-0-					76
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	2	N	-0-					76
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					76

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	74	1	1943	2	Y	-0-					12
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1957	2	Y	4					16
							4	9									
01	2170	N	368	-0-	-1802	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					16
02	1876	N	77	-0-	-1799	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					16
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	198	1	2127	2	Y	-0-					16
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	2196	2	Y	-0-					16

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	54	1	1417	2	N	-0-					204
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	2	N	3					207
							3	9									
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	57	1	1394	2	N	-0-					207
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	2	N	-0-					207
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1398	2	N	-0-					207
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-					207

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	62	1	1628	2	Y	-0-					59
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	95	1	2340	2	Y	31					90
							34	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	2	Y	-0-					90
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-					90
03	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	107	1	1150	2	Y	25	79	1			36
							28	9									
04	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-					36

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	71	1	1877	2	N	-0-					157
12	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	78	1	1929	2	N	4					161
							4	9									
01	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	76	1	1855	2	N	-0-					161
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1819	2	N	-0-					161
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	171	1	1844	2	N	-0-					161
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1897	2	N	-0-					161

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
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	2	Y	-0-					76
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	2	Y	4					80
							4	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1817	2	Y	-0-					80
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	Y	-0-					80
03	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	99	1	1069	2	Y	-0-					80
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-					80

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	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
11	900	N	677	-0-	-223	-0-	25	1	652	2	Y	-0-					38
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	29	1	724	2	Y	3					41
							3	9									
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					41
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-					41
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	83	1	895	2	Y	-0-					41
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	Y	-0-					41

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
11	1620	N	925	-0-	-695	-0-	34	1	891	2	Y	-0-					12
12	1674	N	865	-0-	-809	-0-	34	1	827	2	Y	4					16
							4	9									
01	1581	N	685	-0-	-896	-0-	27	1	658	2	Y	-0-					16
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					16
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	59	1	638	2	Y	-0-					16
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					16

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
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	13	1	337	2	Y	-0-					35
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					35
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					35
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					35
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					35
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	Y	-0-					35

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3059	-0-	59	59	112	1	2947	2	N	-0-					28
12	3050	N	2991	-0-	-59	-0-	117	1	2874	2	N	-0-					28
01	2883	N	2514	-0-	-369	-0-	99	1	2415	2	N	-0-					28
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	106	1	2735	2	N	-0-					28
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	247	1	2652	2	N	-0-					28
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	268	1	2701	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	50	1			4
04	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

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-
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

11	480	N	125	-0-	-355	-0-	5	1	120	2	N	-0-					129
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	3	1	84	2	N	3					132
							3	9									
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					132
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					132
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-					132
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					132

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	488	1	1059	2	Y	-0-					38
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	533	1	1180	2	Y	-0-					38
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	556	1	1105	2	Y	-0-					38
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	488	1	871	2	Y	-0-					38
03	1302	N	780	-0-	-522	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					38
04	1260	N	910	-0-	-350	-0-	82	1	828	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	Y	-0-					36
12	2201	N	1203	-0-	-998	-0-	45	1	1097	2	Y	55					91
							61	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	85	1	2061	2	Y	-0-					91
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-					91
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	138	1	1487	2	Y	-0-					91
04	3000	N	3644	-0-	644	644	329	1	3315	2	Y	-0-					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

11	660	N	442	-0-	-218	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					38
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					38
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					38
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					38
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					38
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	493	1	982	2	Y	-0-					38
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	514	1	1163	2	Y	-0-					38
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	586	1	1326	2	Y	-0-					38
02	1344	N	482	-0-	-862	-0-	482	1			Y	-0-					38
03	1488	N	690	-0-	-798	-0-	122	1	568	2	Y	-0-					38
04	1440	N	367	-0-	-1073	-0-	33	1	334	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

11	2924	N	2882	-0-	-42	-0-	565	1	2317	2	Y	-0-					38
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	544	1	2096	2	Y	-0-					38
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	535	1	2692	2	Y	-0-					38
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	573	1	1866	2	Y	-0-					38
03	713	X	435	-0-	-278	-0-	123	1	312	2	Y	-0-					38
04	690	X	221	-0-	-469	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

11	780	N	707	-0-	-73	-0-	26	1	681	2	Y	-0-					1
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	31	1	755	2	Y	-0-					1
01	961	N	638	-0-	-323	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					1
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	22	1	564	2	Y	-0-					1
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					1
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	56	1	569	2	Y	-0-					1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	519	1	530	2	Y	-0-					38
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	557	1	481	2	Y	-0-					38
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	559	1	419	2	Y	-0-					38
02	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	1			Y	-0-					38
03	961	N	640	-0-	-321	-0-	130	1	510	2	Y	-0-					38
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	52	1	520	2	Y	-0-					38

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
11	2730	X	2566	-0-	-164	-0-	94	1	2472	2	N	-0-					166
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	115	1	2825	2	N	3					169
							3	9									
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	112	1	2728	2	N	-0-					169
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					169
03	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	214	1	2306	2	N	-0-					169
04	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	225	1	2267	2	N	-0-					169

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
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	145	1	1112	2	Y	-0-					42
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	156	1	1164	2	Y	-0-					42
01	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	188	1	1045	2	Y	-0-					42
02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	124	1	910	2	Y	-0-					42
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	159	1	1280	2	Y	-0-					42
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	140	1	1001	2	Y	-0-					42

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	116	1	3048	2	Y	-0-					1
12	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	122	1	2994	2	Y	-0-					1
01	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	117	1	2838	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2440	-0-	-556	-0-	91	1	2349	2	Y	-0-					1
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	337	1	3627	2	Y	-0-					1
04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	275	1	2770	2	Y	-0-					1

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
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
04	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
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
04	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

11	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

11	3060	X	2292	-0-	-768	-0-	201	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2382	-0-	-749	-0-	158	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	335	1	3309	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	252	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2407	-0-	-910	-0-	137	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	131	1	2304	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

11	60	X	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
03	527	X	29	-0-	-498	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

11	5550	X	3709	-0-	-1841	-0-	326	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3389	-0-	-2036	-0-	224	1	3165	2	N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	491	1	4852	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	214	1	3548	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-	203	1	3564	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

11	180	N	169	-0-	-11	-0-	23	1	146	2	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	3030	X	2796	-0-	-234	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2426	-0-	-234	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2660	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	490	1	3140	2	N	-0-			-0-
12	2046	X	1882	-0-	-164	-0-	123	1	1759	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1773	-0-	-273	-0-	223	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	220	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	214	1	3552	2	N	-0-			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	213	1	3754	2	N	-0-			-0-

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
11	3090	X	1934	-0-	-1156	-0-	261	1	1673	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2129	-0-	-630	-0-	139	1	1990	2	N	-0-			-0-
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	365	1	2540	2	N	-0-			-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	276	1	2684	2	N	-0-			-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	212	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	188	1	3309	2	N	-0-			-0-

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
11	1350	N	927	-0-	-423	-0-	81	1	846	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	961	-0-	-372	-0-	64	1	897	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	112	1	1108	2	N	-0-			-0-
02	868	N	242	-0-	-626	-0-	22	1	220	2	N	-0-			-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	50	1	830	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	562	-0-	-608	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	N	-0-			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

11	870	N	349	-0-	-521	-0-	47	1	302	2	N	-0-			-0-
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	54	1	765	2	N	-0-			-0-
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	79	1	552	2	N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-			-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

11	3270	X	2669	-0-	-601	-0-	234	1	2435	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	155	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	337	1	3326	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	806	-0-	-2274	-0-	75	1	731	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	172	1	2857	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2635	-0-	-785	-0-	142	1	2493	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

11	510	N	360	-0-	-150	-0-	32	1	328	2	N	-0-			-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	28	1	391	2	N	-0-			-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	37	1	370	2	N	-0-			-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	18	1	180	2	N	-0-			-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	18	1	300	2	N	-0-			-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

11	2280	N	1920	-0-	-360	-0-	259	1	1661	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	160	1	2287	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3303	-0-	203	203	415	1	2888	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3104	-0-	304	507	289	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3195	-0-	95	602	182	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	3439	X	2837	-0-	-602	-0-	153	1	2684	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	161	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	74	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	201	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	135	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					-0-

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
11	1260	X	197	-0-	-1063	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	199	-0-	-359	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	127	1	733	2	N	-0-					-0-

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
11	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	216	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	163	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	340	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2881	-0-	81	81	268	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	106	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	126	1	2216	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	225	1	1446	2	N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	82	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	999	-0-	-179	-0-	125	1	874	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	814	-0-	-250	-0-	75	1	739	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-

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
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	84	1	538	2	N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	2	N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-

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
11	2727	X	2652	-0-	-75	-0-	358	1	2294	2	N	-0-					-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	180	1	2569	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1742	-0-	-428	-0-	219	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	529	-0-	-1431	-0-	49	1	480	2	N	-0-					-0-
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	140	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1623	-0-	-477	-0-	87	1	1536	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	270	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	140	1	977	2	N	-0-					-0-
02	924	X	261	-0-	-663	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	714	-0-	-309	-0-	40	1	674	2	N	-0-					-0-
04	990	X	937	-0-	-53	-0-	50	1	887	2	N	-0-					-0-

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
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	144	1	922	2	N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	124	1	1769	2	N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	183	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	80	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	105	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-					-0-

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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					-0-
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	900	N	630	-0-	-270	-0-	85	1	545	2	N	-0-					-0-
12	682	N	518	-0-	-164	-0-	34	1	484	2	N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	95	1	662	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-

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
11	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	236	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	179	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	269	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2926	-0-	126	126	272	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	129	177	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	2774	N	2645	-0-	-129	-0-	143	1	2502	2	N	-0-					-0-

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
11	2070	N	1727	-0-	-343	-0-	233	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1699	-0-	-626	-0-	111	1	1588	2	N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	294	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	169	1	1646	2	N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	166	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	115	1	735	2	N	-0-					-0-
12	744	N	549	-0-	-195	-0-	36	1	513	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	668	2	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	105	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	266	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	577	1	1066	2	N	-0-					-0-

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
11	1650	X	1498	-0-	-152	-0-	132	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	127	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	438	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	765	1	2316	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	687	1	2313	2	N	-0-					-0-

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
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	213	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	166	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	313	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	171	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2110	-0-	-401	-0-	891	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2118	-0-	-1182	-0-	776	1	1342	2	N	-0-					-0-

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
11	1110	N	694	-0-	-416	-0-	94	1	600	2	N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	79	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	163	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	120	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	104	1	1819	2	N	-0-					-0-

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
11	2910	X	2174	-0-	-736	-0-	293	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	199	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2454	-0-	-522	-0-	308	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2430	-0-	-258	-0-	226	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3518	-0-	418	418	200	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4026	-0-	1026	1444	216	1	3810	2	N	-0-					-0-

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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-

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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	82	1	524	2	N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	105	1	728	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	98	1	946	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	593	-0-	-247	-0-	80	1	513	2	N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	96	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	101	1	703	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	66	1	651	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	901	-0-	-401	-0-	51	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-

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
11	6960	X	5121	-0-	-1839	-0-	450	1	4671	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	3562	-0-	-3599	-0-	236	1	3326	2	N	-0-					-0-
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	739	1	7302	2	N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	653	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5888	-0-	-777	-0-	335	1	5553	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5590	-0-	-1700	-0-	301	1	5289	2	N	-0-					-0-

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
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	224	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	172	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	295	1	2056	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	85	1	839	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	2	N	-0-					-0-

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
11	4530	X	2799	-0-	-1731	-0-	246	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	197	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	489	1	4836	2	N	-0-					-0-
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	1177	1	11483	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3491	-0-	-849	-0-	323	1	3168	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3734	-0-	-796	-0-	320	1	3414	2	N	-0-					-0-

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
11	4050	X	1820	-0-	-2230	-0-	160	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	1583	-0-	-2509	-0-	105	1	1478	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2884	-0-	-1208	-0-	265	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	673	-0-	-3023	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2580	-0-	-1419	-0-	592	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	548	1	2013	2	N	-0-					-0-

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
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	17	1	175	2	N	-0-					-0-
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	13	1	126	2	N	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-

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
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1725	2	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	107	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6808	-0-	4008	4008	633	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1751	-0-	-1349	2659	705	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1011	-0-	-1989	670	564	1	447	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	567	-0-	-2193	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	1502	-0-	-1970	-0-	99	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	310	1	3066	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	725	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2846	-0-	-424	-0-	698	1	2148	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

11	3090	X	1878	-0-	-1212	-0-	253	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	258	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	495	1	3446	2	N	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	365	1	3562	2	N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	201	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

11	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	274	1	1755	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3476	-0-	376	376	228	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3399	-0-	299	675	427	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3522	-0-	722	1397	328	1	3194	2	N	-0-					-0-
03	4670	X	3273	-0-	-1397	-0-	186	1	3087	2	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2783	2	N	-0-					-0-

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

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

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

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_____ 04/16/2025

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	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

11	690	X	689	-0-	-1	-0-	546	1	143	9	Y	130	113	1			110
12	868	X	695	-0-	-173	-0-	551	1	144	9	Y	131	113	1			128
01	868	X	365	-0-	-503	-0-	318	1	47	9	Y	43	105	1			66
02	784	X	623	-0-	-161	-0-	461	1	162	9	Y	147	66	1			147
03	806	X	639	-0-	-167	-0-	515	1	124	9	Y	113	124	1			136
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					136

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	67	1			27
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
02	T. A.		75	-0-	75	75	5	1	70	3	Y	-0-					27
03	T. A.		31	-0-	31	106	2	1	29	3	Y	-0-					27
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					27

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

11	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	581	1	437	9	Y	397	352	1			257
12	992	X	969	-0-	-23	-0-	583	1	386	9	Y	351	269	1			339
01	930	X	701	-0-	-229	-0-	293	1	408	9	Y	371	454	1			256
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	236	1	305	9	Y	277	357	1			176
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	586	1	382	9	Y	347	353	1			170
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					170

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	656	1	1191	3	Y	225	191	1			112
							248	9									
12	2108	N	1519	-0-	-589	-0-	621	1	681	3	Y	197	190	1			119
							217	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	629	1	1675	3	Y	143	193	1			69
							157	9									
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	3	Y	155	127	1			97
							171	9									
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	705	1	3239	3	Y	252	285	1			64
							277	9									
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					64

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	373	1	90	9	Y	82					184
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	284	1	121	9	Y	110	179	1			115
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	262	1	239	9	Y	217					332
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	184	1	102	9	Y	93	181	1			244
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	291	1	55	9	Y	50					294
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					294

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
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	902	1	118	9	Y	107					202
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	60	1	143	9	Y	130	182	1			150
01	465	N	122	-0-	-343	-0-	26	1	96	9	Y	87	180	1			57
02	952	X	59	-0-	-893	-0-	1	1	58	9	Y	53					110
03	1054	X	3	-0-	-1051	-0-	1	1	2	9	Y	2					112
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					112

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
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	687	1	44	9	Y	40					188
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	993	1	53	9	Y	48	188	1			48
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	745	1	35	9	Y	32					80
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	799	1	36	9	Y	33					113
03	1054	X	864	-0-	-190	-0-	825	1	39	9	Y	35					148
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					148

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
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-
04	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
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-
04	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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	39 100	1 9	47	3	Y	91					174
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	28 135	1 9	23	3	Y	123	178	1			119
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	20 110	1 9	20	3	Y	100	184	1			35
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10 112	1 9	5	3	Y	102					137
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	2	3	66	9	Y	60	177	1			20
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					20

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1330	3	320	9	N	291	254	1			247
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1339	3	327	9	N	297	255	1			289
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1009	3	100	9	N	91	236	1			144
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	912	3	259	9	N	235	114	1			265
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1174	3	267	9	N	243	233	1			275
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					275

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					385

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	1500	-0-	-7200	-0-	745	1	422	3	Y	303	367	1			187
							333	9									
12	8990	X	4157	-0-	-4833	-0-	907	1	2913	3	Y	306	185	1			308
							337	9									
01	6107	X	920	-0-	-5187	-0-	679	1	241	9	Y	219	183	1			344
02	4452	X	2074	-0-	-2378	-0-	753	1	1086	3	Y	214	356	1			202
							235	9									
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1006	1	3096	3	Y	233	183	1			252
							256	9									
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					252

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	768	1	122	9	Y	111	91	1			118
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	833	1	114	9	Y	104	93	1			129
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	877	1	97	9	Y	88	92	1			125
02	560	N	272	-0-	-288	-0-	268	1	4	9	Y	4	90	1			39
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	27	1			13
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					13

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					224
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					224

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	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

11	2280	X	1987	-0-	-293	-0-	137	1	1272	3	Y	525	439	1			216
							578	9									
12	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	177	1	1333	3	Y	456	322	1			350
							502	9									
01	2170	X	1905	-0-	-265	-0-	189	1	1288	3	Y	389	521	1			218
							428	9									
02	1652	N	1501	-0-	-151	-0-	125	1	1108	3	Y	244	259	1			203
							268	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	3	Y	496	400	1			299
							546	9									
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					299

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

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-
04	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

11	2610	X	1943	-0-	-667	-0-	833	1	988	3	Y	111	91	1			119
							122	9									
12	2697	X	1760	-0-	-937	-0-	849	1	797	3	Y	104	94	1			129
							114	9									
01	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	840	1	1255	3	Y	88	92	1			125
							97	9									
02	2324	X	1907	-0-	-417	-0-	688	1	1123	3	Y	87	91	1			121
							96	9									
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	981	1	1205	3	Y	204	154	1			171
							224	9									
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					171

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	118	1	105	3	Y	-0-					34
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	132	1	85	3	Y	-0-					34
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	116	1	108	3	Y	-0-					34
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	114	1	48	3	Y	-0-					34
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	59	1	15	3	Y	-0-					34
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					34

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	542	1	286	9	Y	260	166	1			197
12	1922	X	1388	-0-	-534	-0-	615	1	756	3	Y	15	169	1			43
							17	9									
01	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	488	1	752	3	Y	420	335	1			128
							462	9									
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	504	1	371	3	Y	260	166	1			222
							286	9									
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	576	1	871	3	Y	148	316	1			54
							163	9									
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					54

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	421	-0-	-3779	-0-	395	1	26	9	Y	24	16	1			18
12	2520	X	1144	-0-	-1376	-0-	571	1	571	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	T. A.		1364	-0-	1364	1364	457	1	865	3	Y	38	30	1			12
							42	9									
02	T. A.		1186	-0-	1186	2550	421	1	740	3	Y	23	15	1			20
							25	9									
03	T. A.		1133	-0-	1133	3683	530	1	557	3	Y	42	48	1			14
							46	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3683					Y	NO RPT					14

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5289	-0-	-1641	-0-	887	1	4149	3	Y	230	360	1			113
							253	9									
12	6882	X	5255	-0-	-1627	-0-	907	1	4080	3	Y	244	180	1			177
							268	9									
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	804	1	6155	3	Y	192	182	1			187
							211	9									
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	765	1	5051	3	Y	174	183	1			178
							191	9									
03	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	909	1	4088	3	Y	188	184	1			182
							207	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					182

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	10					38
							11	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	1	15	9	Y	14					52
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	83					135
							91	9									
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	41	3	Y	10					145
							11	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					145

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	269	1	284	9	Y	258	363	1			112
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	326	1	188	9	Y	171	186	1			97
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	266	1	221	9	Y	201					298
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	220	1	178	9	Y	162	177	1			283
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	331	1	285	9	Y	259	361	1			181
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					181

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
11	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	1355	1	1013	3	Y	350	293	1			145
							385	9									
12	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	1363	1	1151	3	Y	308	215	1			238
							339	9									
01	3131	X	1740	-0-	-1391	-0-	1343	1	397	9	Y	361	392	1			207
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	1269	1	1726	3	Y	349	289	1			267
							384	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1406	1	2416	3	Y	249	330	1			186
							274	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					186

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
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	9	Y	132					230
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	77	1	208	9	Y	189	181	1			238
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	179	1			68
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	22					90
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1257	3	210	9	Y	191	179	1			102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
11	2160	X	2023	-0-	-137	-0-	117	1	1748	3	Y	144					207
							158	9									
12	2542	X	1977	-0-	-565	-0-	120	1	1717	3	Y	127	181	1			153
							140	9									
01	2542	X	1526	-0-	-1016	-0-	101	1	1296	3	Y	117	188	1			82
							129	9									
02	1876	X	1257	-0-	-619	-0-	85	1	1077	3	Y	86					168
							95	9									
03	2077	X	1498	-0-	-579	-0-	95	1	1264	3	Y	126	177	1			117
							139	9									
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					117

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			53
12	10416	X	777	-0-	-9639	-0-	38	1	739	3	Y	-0-			53
01	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-			53
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-			53
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			53
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			53

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-			30
12	589	N	275	-0-	-314	-0-	27	1	248	3	Y	-0-			30
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	22	1	175	3	Y	-0-			30
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	17	1	196	3	Y	-0-			30
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			30
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			30

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

11	T. A.		403	-0-	403	1566	403	3			Y	-0-			65
12	T. A.		395	-0-	395	1961	395	3			Y	-0-			65
01	1961	X	-0-	-0-	-1961	-0-					Y	-0-			65
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			Y	-0-			65
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-			65
04	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

11	1290	X	105	-0-	-1185	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			22
12	1922	X	92	-0-	-1830	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			22
01	1922	X	139	-0-	-1783	-0-	15	1	124	3	Y	-0-			22
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			22
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	Y	-0-			22
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			22

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		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

11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-			100
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	1			Y	-0-			100
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-			100
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			Y	-0-			100
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-			100
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	1676	-0-	-3064	-0-	651 178	1 9	847	3	Y	162	137	1			80
12	4898	X	1210	-0-	-3688	-0-	641 154	1 9	415	3	Y	140	135	1			85
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	469 103	1 9	1378	3	Y	94	134	1			45
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	515 122	1 9	1062	3	Y	111	87	1			69
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	732 197	1 9	2467	3	Y	179	202	1			46
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					46

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
04	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

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			Y	-0-					162
12	868	N	79	-0-	-789	-0-	79	1			Y	-0-	134	1			28
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					28
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1668	-0-	-192	-0-	70	1	1427	3	Y	155	183	1			109
							171	9									
12	2573	X	1397	-0-	-1176	-0-	60	1	1191	3	Y	133					242
							146	9									
01	2573	X	695	-0-	-1878	-0-	31	1	578	3	Y	78	186	1			134
							86	9									
02	1568	N	1172	-0-	-396	-0-	53	1	988	3	Y	119	179	1			74
							131	9									
03	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	50	1	994	3	Y	96					170
							106	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					170

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	707	1	66	9	Y	60					153
12	961	N	805	-0-	-156	-0-	739	1	66	9	Y	60					213
01	961	N	493	-0-	-468	-0-	465	1	28	9	Y	25	181	1			57
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	651	1	56	9	Y	51					108
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	909	1	72	9	Y	65					173
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					173

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	1059	1	6141	3	N	122	181	1			132
							134	9									
12	8649	X	6579	-0-	-2070	-0-	1036	1	5413	3	N	118	188	1			62
							130	9									
01	8649	X	3189	-0-	-5460	-0-	782	1	2271	3	N	124					186
							136	9									
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1040	1	6407	3	N	132	181	1			137
							145	9									
03	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	1200	1	6674	3	N	158	188	1			107
							174	9									
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					107

PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
04	14B2	EXT	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	70	1			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	71	1			85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					105
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	116	1			58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	94	1			80
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	72	1			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	100	1			87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
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-
04	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

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
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	N	-0-					17
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-					17
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	N	-0-					17
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					17
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					17
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					17

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					116
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					116
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					116
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					116
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					116
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					116

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	542	2	N	-0-					37
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	2	N	-0-					37
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	31	1	359	2	N	-0-					37
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	N	-0-					37
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	-0-					37
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					87
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	#	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					39
12	11191	#	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					39
01	9386	#	-0-	-0-	-9386	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	3			-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	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

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					84
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					90
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1131	N	265	-0-	-866	-0-	64	1	201	2	Y	-0-					57
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	71	1	205	2	Y	-0-					57
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	2	Y	-0-					57
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	2	Y	-0-					57
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	63	1	206	2	Y	-0-					57
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	45	1	178	2	Y	-0-					57

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2024

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

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

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	2420	-0-	-2410	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	193	-0-	-2075	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2071	3	163	9	N	148	131	1			17

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
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1927	3	88	9	N	80	76	1			8
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2114	3	37	9	N	34	39	1			3
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	3	1			-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8	7	1			1
04	14B2	EXT	750	-0-	750	750	742	3	8	9	N	7	7	1			1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	597	3	95	9	N	86	79	1			22
12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	609	3	34	9	N	31	32	1			21
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	313	3	84	9	N	76	67	1			30
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	309	3	68	9	N	62	63	1			29
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	278	3	75	9	N	68	69	1			28
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	11	1			17

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	1942	-0-	-968	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2089	-0-	-918	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1833	3	200	9	N	182	149	1			33
02	1820	N	1276	-0-	-544	-0-	1067	3	209	9	N	190	200	1			23
03	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1489	3	350	9	N	318	279	1			62
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1735	3	210	9	N	191	224	1			29

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

11	1410	N	332	-0-	-1078	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

11	1470	N	995	-0-	-475	-0-	905	3	90	9	N	82	77	1			9
12	1891	N	1053	-0-	-838	-0-	973	3	80	9	N	73	75	1			7
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1024	3	218	9	N	198	181	1			24
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	963	3	21	9	N	19	40	1			3
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-	3	1			-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

11	2580	X	1232	-0-	-1348	-0-	1232	3			N	-0-					19
12	2666	X	1325	-0-	-1341	-0-	1325	3			N	-0-					19
01	2480	X	1108	-0-	-1372	-0-	1108	3			N	-0-					19
02	1148	N	630	-0-	-518	-0-	630	3			N	-0-	10	1			9
*03	1333	N	586	-0-	-747	-0-	586	3			N	-0-					9
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			N	-0-	4	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2025

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	245	3	34	9	N	31	25	1			6
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	576	3	83	9	N	75	73	1			8
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	803	3	141	9	N	128	111	1			25
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	936	3	85	9	N	77	90	1			12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

11	4680	X	1433	-0-	-3247	-0-	1433	3			N	-0-					2
12	4836	X	1541	-0-	-3295	-0-	1541	3			N	-0-					2
01	2883	X	1622	-0-	-1261	-0-	1622	3			N	-0-					2
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-	1	1			1
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					1
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	3	3			N	-0-					-0-
04	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

11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					4
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					4
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	2	1			2
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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
11	13920	X	8237	-0-	-5683	-0-	8143	3	94	9	N	85	87	1			25
12	14384	X	10626	-0-	-3758	-0-	10601	3	25	9	N	23	29	1			19
01	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	6061	3	64	9	N	58	53	1			24
02	7700	X	4699	-0-	-3001	-0-	4699	3			N	-0-	16	1			8
*03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-	5	1			3
04	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-	1	1			1

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
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-	1	5			-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3018	3	122	9	N	111	91	1			20
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1851	3	125	9	N	114	100	1			34
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3072	3	114	9	N	104	83	1			55

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	42	1	507	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	3	1	52	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	651	N	123	-0-	-528	-0-	7	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

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-
04	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

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
04	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

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

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
04	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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					77
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					77
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					77
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					77
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1263	3	22	9	N	20					265
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17					282
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	976	3	20	9	N	18					300
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1121	3	36	9	N	33					333
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	3	22	9	N	20	191	1			162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	N	3					75
12	868	N	139	-0-	-729	-0-	139	3			N	-0-					75
01	744	N	84	-0-	-660	-0-	84	3			N	-0-					75
02	476	N	47	-0-	-429	-0-	47	3			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	365	3	17	9	N	15					230
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	586	3	47	9	N	43					273
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	619	3	37	9	N	34					307
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	516	3	34	9	N	31					338
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	646	3	26	9	N	24					362
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					173
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					173
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					173
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					173
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					173
04	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
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					80
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	3	14	9	N	13					93
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	3	4	9	N	4					97
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					98
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					98
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					98

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	177	3	10	9	N	9			92
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	178	3	12	9	N	11			103
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	127	3	6	9	N	5			108
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	128	3	13	9	N	12			120
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17			137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

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
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	701	2	29	9	N	26			178
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	515	3	19	9	N	17			195
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	473	3	17	9	N	15			210
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	531	3	17	9	N	15			225
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	3	25	9	N	23			248
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248

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
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	685	3	13	9	N	12			80
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3			83
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	600	3	8	9	N	7			90
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	371	3	2	9	N	2			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					204
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					204
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

CHILDS WELL #: RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	2	13	9	N	12					197
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					12
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	631	2	50	9	N	45					57
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	923	2	19	9	N	17					74
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	787	2	127	9	N	115	171	1			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					158
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	N	28	176	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					8
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					8
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					278
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					278
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	189	1			89
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					102
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22	9	N	20					122
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					122
*02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2458	2	96	9	N	87	174	1			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

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
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					99
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					99
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					99
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					54
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					54
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					54
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					54
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					54
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					30
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					30
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					30
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					30
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					30
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	20	1			12

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					103
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					103
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					103
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					103
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					103
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					103

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					41
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					41
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					41
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					41
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					41
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					27
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					32
01	992	N	585	-0-	-407	-0-	583	2	2	9	N	2					34
02	784	N	310	-0-	-474	-0-	304	2	6	9	N	5					39
03	682	N	200	-0-	-482	-0-	188	2	12	9	N	11					50
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	979	2	158	9	N	144	169	1			25

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					40
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					40
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					40
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					40
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					40
*04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4					44

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1300	2	50	9	N	45	168	1			14
12	2294	N	1083	-0-	-1211	-0-	1065	2	18	9	N	16					30
01	2232	N	1254	-0-	-978	-0-	1240	2	14	9	N	13					43
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	2	39	9	N	35					78
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1231	2	69	9	N	63					141
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	N	10					151

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	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
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					50
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	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
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					154
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					154
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					154
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	0	N	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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					73
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					73
01	155	N	-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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					96
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					96
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					96
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	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
11	570	N	194	-0-	-376	-0-	194	2			N	-0-					102
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					102
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					102
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	53					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	0	N	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
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-
04	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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					136
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-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	10					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	4801	2	N	4	4	8			27
01	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	47 1	1 9	2648	2	N	1					28
02	3360	X	2159	-0-	-1201	-0-	25 7	1 9	2127	2	N	6	6	8			28
03	3720	X	2803	-0-	-917	-0-	44	1	2759	2	N	-0-					28
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	34	1	2340	2	N	-0-					28

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

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	552	2	17	9	N	15					15
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					15
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					15
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					15
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15

84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

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
04	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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
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
04	0	N	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
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					30
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					30
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					30
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					30
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	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
11	14B2 EXT		52	-0-	52	106	50	1	2	9	N	2					221
12	14B2 EXT		54	-0-	54	160	50	1	4	9	N	4					225
01	14B2 EXT		56	-0-	56	216	50	1	6	9	N	5					230
02	14B DENY		54	-0-	54	270	50	1	4	9	N	4					234
03	14B DENY		54	-0-	54	324	50	1	4	9	N	4					238
04	14B2 EXT		56	-0-	56	380	50	1	6	9	N	5					243

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					94
12	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					94
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					94
02	392	N	96	-0-	-296	-0-	96	3			N	-0-					94
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					94
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					94

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3103	-0-	-767	-0-	3103	3			N	-0-					166
12	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	3802	3	35	9	N	32					198
01	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3545	3	2	9	N	2					200
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3258	3	7	9	N	6					206
03	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3514	3	13	9	N	12					218
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	3			N	-0-					218

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

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

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

11	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	1083	2			N	-0-					39
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	N	20					59
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2119	2	72	9	N	65					124
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1422	2	72	9	N	65					189
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2261	2	41	9	N	37	168	1			58
04	2130	N	1743	-0-	-387	-0-	1732	2	11	9	N	10					68

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	32	7			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

11	150	N	139	-0-	-11	-0-	53	1	86	2	N	-0-					124
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	2	N	-0-					124
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	65	1	82	2	N	-0-					124
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	66	1	67	2	N	-0-					124
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					124
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	91	1	96	2	N	-0-					124

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	96	1	153	2	Y	-0-					145
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	139	1	188	2	Y	-0-					145
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	76	1	96	2	Y	-0-					145
02	T. A.		165	-0-	165	165	82	1	83	2	Y	-0-					145
03	T. A.		263	-0-	263	428	129	1	134	2	Y	-0-					145
04	T. A.		292	-0-	292	720	142	1	150	2	Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	1			Y	-0-					3
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			Y	-0-					3
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	1			Y	-0-					3
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	892	1			Y	-0-					3
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	1			Y	-0-					3
04	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	1			Y	-0-					3

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	1			Y	-0-					3
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					3
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			Y	-0-					3
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					3
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
11	1144	N	676	-0-	-468	-0-	676	1			Y	-0-					44
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	1			Y	-0-					44
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					44
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			Y	-0-					44
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	1			Y	-0-					44
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			Y	-0-					44

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	1			Y	-0-					40
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	1			Y	-0-					40
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					40
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	192	1			Y	-0-					40
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-					40
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			Y	-0-					40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	1			Y	-0-					50
12	3875	X	2913	-0-	-962	-0-	2913	1			Y	-0-					50
01	3875	X	3083	-0-	-792	-0-	3083	1			Y	-0-					50
02	3584	X	2972	-0-	-612	-0-	2972	1			Y	-0-					50
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	1			Y	-0-					50
04	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3706	1			Y	-0-					50

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

11	3000	X	2557	-0-	-443	-0-	2557	1			Y	-0-					21
12	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2644	1			Y	-0-					21
01	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2612	1			Y	-0-					21
02	2548	X	2240	-0-	-308	-0-	2240	1			Y	-0-					21
03	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	1			Y	-0-					21
04	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2358	1			Y	-0-					21

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

11	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	2732	1			Y	-0-					88
12	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	1			Y	-0-					88
01	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	2091	1			Y	-0-					88
02	2548	X	2155	-0-	-393	-0-	2155	1			Y	-0-					88
03	2821	X	2354	-0-	-467	-0-	2354	1			Y	-0-					88
04	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	2239	1			Y	-0-					88

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					40
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					40
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					40
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					40
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					40

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
11	6690	X	6471	-0-	-219	-0-	6426	1	45	9	N	41					143
12	6913	X	5744	-0-	-1169	-0-	5637	1	107	9	N	97	175	1			65
01	7037	X	5235	-0-	-1802	-0-	5207	1	28	9	N	25					90
02	6356	X	5370	-0-	-986	-0-	5320	1	50	9	N	45					135
03	7037	X	4942	-0-	-2095	-0-	4868	1	74	9	N	67					202
04	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	5393	1	55	9	N	50	182	1			70

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
11	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	1			N	-0-					25
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	1			N	-0-					25
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	1			N	-0-					25
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					25
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					25
04	660	N	138	-0-	-522	-0-	138	1			N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	5010	X	4507	-0-	-503	-0-	364	1	4115	2	Y	25	19	1			43
							28	9									
12	5177	X	3943	-0-	-1234	-0-	308	1	3614	2	Y	19	20	1			42
							21	9									
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	390	1	4588	2	Y	58	37	1	1	8	62
							64	9									
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	384	1	4316	2	Y	47	34	1	1	8	74
							52	9									
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	411	1	4729	2	Y	52	70	1	1	8	55
							57	9									
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	420	1	4509	2	Y	59	37	1	1	8	76
							65	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

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-
04	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

11	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	1892	1	21418	2	Y	347	155	1	138	8	359
							382	9									
12	25265	X	18732	-0-	-6533	-0-	1452	1	17057	2	Y	203	166	1	44	8	352
							223	9									
01	25265	X	23256	-0-	-2009	-0-	1800	1	21170	2	Y	260	311	1	61	8	240
							286	9									
02	22820	X	18941	-0-	-3879	-0-	1523	1	17148	2	Y	245	131	1	53	8	301
							270	9									
03	24490	X	21391	-0-	-3099	-0-	1689	1	19419	2	Y	257	286	1	76	8	196
							283	9									
04	23700	X	21162	-0-	-2538	-0-	1774	1	19060	2	Y	298	134	1	78	8	282
							328	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

11	22710	X	22634	-0-	-76	-0-	1823	1	20636	2	Y	159	114	1	38	8	65
							175	9									
12	23467	X	17465	-0-	-6002	-0-	1360	1	15975	2	Y	118	110	1	10	8	63
							130	9									
01	23002	X	22897	-0-	-105	-0-	1779	1	20916	2	Y	184	179	1	14	8	54
							202	9									
02	21112	X	18495	-0-	-2617	-0-	1497	1	16846	2	Y	138	126	1	10	8	56
							152	9									
03	23374	X	20284	-0-	-3090	-0-	1615	1	18560	2	Y	99	64	1	15	8	76
							109	9									
04	22620	X	19850	-0-	-2770	-0-	1681	1	18063	2	Y	96	114	1	14	8	44
							106	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31020	X	28865	-0-	-2155	-0-	2315	1	26207	2	Y	312	253	1	30	8	150
							343	9									
12	32054	X	22870	-0-	-9184	-0-	1771	1	20807	2	Y	265	256	1	12	8	147
							292	9									
01	31031	X	29435	-0-	-1596	-0-	2280	1	26811	2	Y	313	352	1	13	8	95
							344	9									
02	27888	X	23280	-0-	-4608	-0-	1877	1	21124	2	Y	254	227	1	19	8	103
							279	9									
03	29822	X	25892	-0-	-3930	-0-	2056	1	23634	2	Y	184	117	1	25	8	145
							202	9									
04	28860	X	25309	-0-	-3551	-0-	2133	1	22912	2	Y	240	245	1	23	8	117
							264	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37320	X	32652	-0-	-4668	-0-	2256	1	30064	2	Y	302	292	1	76	8	397
							332	9									
12	38564	X	33682	-0-	-4882	-0-	2330	1	30975	2	Y	343	294	1	43	8	403
							377	9									
01	36642	X	32553	-0-	-4089	-0-	2318	1	30004	2	Y	210	365	1	30	8	218
							231	9									
02	32648	X	28041	-0-	-4607	-0-	2060	1	25799	2	Y	165	98	1	31	8	254
							182	9									
03	33728	X	30523	-0-	-3205	-0-	2325	1	27887	2	Y	283	308	1	42	8	187
							311	9									
04	32640	X	29258	-0-	-3382	-0-	2250	1	26835	2	Y	157	98	1	34	8	212
							173	9									

HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36090	X	33266	-0-	-2824	-0-	2312	1	30799	2	Y	141	73	1	94	8	90
							155	9									
12	37355	X	34467	-0-	-2888	-0-	2394	1	31819	2	Y	231	67	1	50	8	204
							254	9									
01	37355	X	33781	-0-	-3574	-0-	2409	1	31170	2	Y	184	184	1	33	8	171
							202	9									
02	33740	X	29706	-0-	-4034	-0-	2187	1	27387	2	Y	120	77	1	22	8	192
							132	9									
03	34472	X	31497	-0-	-2975	-0-	2408	1	28883	2	Y	187	227	1	31	8	121
							206	9									
04	33360	X	30286	-0-	-3074	-0-	2335	1	27846	2	Y	95	64	1	22	8	130
							105	9									

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38190	X	30655	-0-	-7535	-0-	38	1	30231	2	Y	351	250	1	66	8	194
							386	9									
12	39463	X	35582	-0-	-3881	-0-	47	1	35208	2	Y	297	236	1	43	8	212
							327	9									
01	39463	X	32893	-0-	-6570	-0-	45	1	32582	2	Y	242	284	1	47	8	123
							266	9									
02	29540	X	27762	-0-	-1778	-0-	42	1	27489	2	Y	210	146	1	55	8	132
							231	9									
03	35588	X	30880	-0-	-4708	-0-	51	1	30526	2	Y	275	151	1	84	8	172
							303	9									
04	34440	X	29093	-0-	-5347	-0-	53	1	28794	2	Y	224	151	1	62	8	183
							246	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	42210	X	32611	-0-	-9599	-0-	41 265	1 9	32305	2	Y	241	123	1	88	8	104
12	43617	X	32819	-0-	-10798	-0-	43 250	1 9	32526	2	Y	227	136	1	40	8	155
01	42129	X	31695	-0-	-10434	-0-	44 348	1 9	31303	2	Y	316	263	1	25	8	183
02	32396	X	29194	-0-	-3202	-0-	44 245	1 9	28905	2	Y	223	213	1	23	8	170
03	35867	X	32173	-0-	-3694	-0-	53 330	1 9	31790	2	Y	300	196	1	35	8	239
04	32610	X	31093	-0-	-1517	-0-	57 257	1 9	30779	2	Y	234	209	1	31	8	233

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

11	67650	X	53344	-0-	-14306	-0-	67 739	1 9	52538	2	Y	672	383	1	150	8	327
12	68603	X	53502	-0-	-15101	-0-	70 692	1 9	52740	2	Y	629	632	1	71	8	253
01	65844	X	49963	-0-	-15881	-0-	70 625	1 9	49268	2	Y	568	496	1	64	8	261
02	57036	X	45947	-0-	-11089	-0-	69 600	1 9	45278	2	Y	545	446	1	69	8	291
03	55118	X	49982	-0-	-5136	-0-	78 668	1 9	49236	2	Y	607	457	1	101	8	340
04	53340	X	47445	-0-	-5895	-0-	80 605	1 9	46760	2	Y	550	564	1	80	8	246

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

11	139050	X	105168	-0-	-33882	-0-	133 408	1 9	104627	2	Y	371	161	1	148	8	140
12	140151	X	101961	-0-	-38190	-0-	134 365	1 9	101462	2	Y	332	283	1	70	8	119
01	126170	X	98241	-0-	-27929	-0-	138 397	1 9	97706	2	Y	361	262	1	64	8	154
02	102648	X	81192	-0-	-21456	-0-	122 372	1 9	80698	2	Y	338	262	1	60	8	170
03	113646	X	85459	-0-	-28187	-0-	135 394	1 9	84930	2	Y	358	268	1	58	8	202
04	105180	X	77740	-0-	-27440	-0-	133 333	1 9	77274	2	Y	303	326	1	42	8	137

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285715	X	285715	-0-	-0-	-0-	330	1	284507	2	Y	798	776	1			163
							878	9									
12	276402	X	276402	-0-	-0-	-0-	345	1	274695	2	Y	1238	1161	1			240
							1362	9									
01	253954	X	253954	-0-	-0-	-0-	416	1	252228	2	Y	1191	1286	1			145
							1310	9									
02	210434	X	210434	-0-	-0-	-0-	363	1	208847	2	Y	1113	1138	1			120
							1224	9									
03	222146	X	211104	-0-	-11042	-0-	318	1	209497	2	Y	1172	1024	1			268
							1289	9									
04	214980	X	185529	-0-	-29451	-0-	287	1	184128	2	Y	1013	1118	1			163
							1114	9									

LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796

11	242091	X	242091	-0-	-0-	-0-	279	1	240935	2	Y	797	807	1			163
							877	9									
12	233984	X	233984	-0-	-0-	-0-	292	1	232570	2	Y	1020	985	1			198
							1122	9									
01	217234	X	217234	-0-	-0-	-0-	356	1	215802	2	Y	978	1057	1			119
							1076	9									
02	190456	X	180511	-0-	-9945	-0-	312	1	179332	2	Y	788	822	1			85
							867	9									
03	210862	X	181710	-0-	-29152	-0-	274	1	180523	2	Y	830	725	1			190
							913	9									
04	204060	X	160235	-0-	-43825	-0-	248	1	159123	2	Y	785	849	1			126
							864	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

11	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2674	1121	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	5182	X	2508	-0-	-2674	-0-	2478	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1423	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	1064	X	383	-0-	-681	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	667	-0-	-1844	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	667	-0-	-1763	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5151	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3912	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3689	X	1559	-0-	-2130	-0-	1536	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	3332	X	2897	-0-	-435	-0-	2872	3	25	9	N	23	23	1			-0-
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
11	750	X	507	-0-	-243	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

11	DLQ G-10		6523	-0-	6523	23632	6391	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
12	30353	X	6721	-0-	-23632	-0-	6598	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6261	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	6188	X	5644	-0-	-544	-0-	5510	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
03	6851	X	6193	-0-	-658	-0-	6062	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
04	6510	X	6136	-0-	-374	-0-	6007	3	129	9	Y	117	117	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

11	DLQ G-10		7008	-0-	7008	28710	6864	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
12	36364	X	7654	-0-	-28710	-0-	7505	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6804	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
02	6748	X	6358	-0-	-390	-0-	6216	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
03	7657	X	6994	-0-	-663	-0-	6851	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
04	7410	X	6249	-0-	-1161	-0-	6115	3	134	9	Y	122	122	1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

11	DLQ G-10		2482	-0-	2482	11513	2393	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
12	14493	X	2980	-0-	-11513	-0-	2913	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3162	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
02	4088	X	2863	-0-	-1225	-0-	2752	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
03	4526	X	313	-0-	-4213	-0-	287	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3794	3	114	9	Y	104	104	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

11	DLQ G-10		1357	-0-	1357	6419	1295	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
12	8654	X	2235	-0-	-6419	-0-	2163	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
01	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	953	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	1624	X	939	-0-	-685	-0-	881	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	2232	X	1273	-0-	-959	-0-	1211	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	2160	X	1822	-0-	-338	-0-	1744	3	78	9	Y	71	71	1			-0-

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
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-
04	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
11	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	326	2	4	9	Y	4	106	1			15
12	DLQ	G-10	323	-0-	323	653	323	2			Y	-0-					15
01	874	N	221	-0-	-653	-0-	221	2			Y	-0-					15
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					15
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					15
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
11	DLQ	G-10	744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-					50
12	DLQ	G-10	785	-0-	785	1529	785	2			Y	-0-					50
01	2000	N	1178	-0-	-822	707	1178	2			Y	-0-					50
02	1513	N	806	-0-	-707	-0-	806	2			Y	-0-					50
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					50
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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
11	DLQ	G-10	1838	-0-	1838	1838	1824	2	14	9	Y	13	83	1			10
12	DLQ	G-10	1855	-0-	1855	3693	1816	2	39	9	Y	35					45
01	2000	N	1280	-0-	-720	2973	1258	2	22	9	Y	20					65
02	2800	N	1563	-0-	-1237	1736	1563	2			Y	-0-					65
*03	3100	N	1609	-0-	-1491	245	1609	2			Y	-0-					65
04	1230	N	961	-0-	-269	-0-	928	2	33	9	Y	30					95

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ	G-10	-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
11	DLQ	G-10	256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	819	-0-	819	1075	819	2			Y	-0-					-0-
01	1473	N	398	-0-	-1075	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
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-
04	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
11	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					-0-
01	858	N	285	-0-	-573	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	1255	1255	2			Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	2343	1088	2			Y	-0-					23
01	1900	N	763	-0-	-1137	1206	763	2			Y	-0-					23
02	1980	N	774	-0-	-1206	-0-	774	2			Y	-0-					23
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					23
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	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
11	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	239	-0-	239	476	239	2			Y	-0-					23
01	685	N	209	-0-	-476	-0-	209	2			Y	-0-					23
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					23
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					23
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-					69
12	DLQ	G-10	42	-0-	42	210	42	2			Y	-0-					69
01	292	N	82	-0-	-210	-0-	82	2			Y	-0-					69
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					69
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					69
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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
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-
04	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

11	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10	21	-0-	21	46	21	2			Y	-0-					19
01	83 N	37	-0-	-46	-0-	37	2			Y	-0-					19
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					19
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					19
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

11	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10	224	-0-	224	460	224	2			Y	-0-					30
01	686 N	226	-0-	-460	-0-	226	2			Y	-0-					30
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					30
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					30
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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
04	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

11	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10	209	-0-	209	469	209	2			Y	-0-					30
01	1069 N	600	-0-	-469	-0-	600	2			Y	-0-					30
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					30
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					30
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

11	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					69
12	DLQ G-10	420	-0-	420	640	420	2			Y	-0-					69
01	962 N	322	-0-	-640	-0-	322	2			Y	-0-					69
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					69
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					69
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					69

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					211
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					211
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					211
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
12	7	N	-0-	-0-	-7	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	619	1	990	2	N	-0-					80
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	723	1	980	2	N	-0-					80
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	785	1	990	2	N	-0-					80
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	851	1	871	2	N	-0-					80
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	959	1	994	2	N	-0-					80
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	949	1	1007	2	N	-0-					80

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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
*04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

11	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	1			N	-0-					30
12	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	2696	1			N	-0-					30
01	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	2060	1			N	-0-					30
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	2277	1			N	-0-					30
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2873	1	25	9	N	23					53
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2678	1	52	9	N	47					100

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

11	5280	X	3239	-0-	-2041	-0-	3239	1			N	-0-					23
12	4650	X	3077	-0-	-1573	-0-	3068	1	9	9	N	8					31
01	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	2857	1	169	9	N	154	165	1			20
02	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	2580	1			N	-0-					20
03	3720	X	2368	-0-	-1352	-0-	2368	1			N	-0-					20
04	3240	X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	1			N	-0-					20

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

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
04	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

11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-					14
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	1			N	-0-					14
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	1			N	-0-					14
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-					14
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					14
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-					14

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

11	2310	X	1751	-0-	-559	-0-	1751	1			Y	-0-					26
12	2387	X	1442	-0-	-945	-0-	1442	1			Y	-0-					26
01	2573	X	1741	-0-	-832	-0-	1741	1			Y	-0-					26
02	2324	X	1730	-0-	-594	-0-	1730	1			Y	-0-					26
03	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	1873	1			Y	-0-					26
*04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	1			Y	-0-					26

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	1			N	-0-					14
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	1			N	-0-					14
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	1			N	-0-					14
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	1			N	-0-					14
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	1			N	-0-					14
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	1			N	-0-					14

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

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-
04	0	A	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
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
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	1			N	-0-					56
12	589	N	85	-0-	-504	-0-	85	1			N	-0-					56
01	806	N	24	-0-	-782	-0-	24	1			N	-0-					56
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					56
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					56
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					56

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	1			N	-0-					29
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2422	1	50	9	N	45					74
01	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2180	1	22	9	N	20					94
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1974	1	11	9	N	10					104
03	2356	N	2019	-0-	-337	-0-	2019	1			N	-0-					104
04	2130	N	989	-0-	-1141	-0-	989	1			N	-0-					104

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1			Y	-0-					24
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	1			Y	-0-					24
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			Y	-0-					24
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			Y	-0-					24
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			Y	-0-					24
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			Y	-0-					24

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

11	2829	N	1225	-0-	-1604	-0-	1225	1			Y	-0-					39
12	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	1			Y	-0-					39
01	2171	N	1812	-0-	-359	-0-	1812	1			Y	-0-					39
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	1			Y	-0-					39
03	1922	X	1836	-0-	-86	-0-	1836	1			Y	-0-					39
04	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	1			Y	-0-					39

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	1091	1			N	-0-					40
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					40
01	1550	N	1027	-0-	-523	-0-	1027	1			N	-0-					40
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	1			N	-0-					40
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					40
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	1			N	-0-					40

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-					47
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					47
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					47
02	476	N	85	-0-	-391	-0-	85	1			N	-0-					47
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	1			N	-0-					47
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					47

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	407	1	166	9	N	151	168	1			58
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					58
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	505	1	149	9	N	135	175	1			18
02	532	N	431	-0-	-101	-0-	431	1			N	-0-					18
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	440	1	187	9	N	170	173	1			15
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	1			N	-0-					15

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			Y	-0-					2
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	1			Y	-0-					2
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			Y	-0-					2
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	377	1			Y	-0-					2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					2
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	1			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

11	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	1			Y	-0-					3
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			Y	-0-					3
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			Y	-0-					3
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			Y	-0-					3
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			Y	-0-					3
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			Y	-0-					3

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	1			Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			Y	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					40
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	1			N	-0-					40
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	1			N	-0-					40
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					40
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	1			N	-0-					40
04	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	1001	1			N	-0-					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

11	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	1			Y	-0-					27
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1			Y	-0-					27
01	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	1			Y	-0-					27
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	1			Y	-0-					27
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	1			Y	-0-					27
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			Y	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	1			N	-0-					27
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					27
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	1			N	-0-					27
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	835	1	3	9	N	3					30
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	845	1	11	9	N	10					40
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					40

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
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2225	1	165	9	N	150	163	1			17
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	1			N	-0-					17
01	1767	N	479	-0-	-1288	-0-	479	1			N	-0-					17
02	2240	N	1876	-0-	-364	-0-	1876	1			N	-0-					17
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	1			N	-0-					17
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2215	1	39	9	N	35					52

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
11	3150	X	1037	-0-	-2113	-0-	1037	1			N	-0-					160
12	3255	X	107	-0-	-3148	-0-	107	1			N	-0-					160
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					160
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					160
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4696	1	53	9	N	48	181	1			27
*04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4750	1	28	9	N	25					52

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

11	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	1			Y	-0-					1
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	1			Y	-0-					1
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			Y	-0-					1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			Y	-0-					1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					1

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					60
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					60
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					60
02	728	N	171	-0-	-557	-0-	171	1			N	-0-					60
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					60
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					60

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

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

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

11	3960	X	3042	-0-	-918	-0-	2917	1	125	9	N	114	176	1			22
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	2946	1			N	-0-					22
01	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	2900	1			N	-0-					22
02	2828	X	2559	-0-	-269	-0-	2559	1			N	-0-					22
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3217	1	30	9	N	27					49
04	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2829	1	158	9	N	144					193

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
11	660	N	384	-0-	-276	-0-	384	1			N	-0-					112
12	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	1			N	-0-					112
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	1			N	-0-					112
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					112
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					112
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
11	5520	X	5291	-0-	-229	-0-	5218	1	73	9	N	66					154
12	5704	X	4759	-0-	-945	-0-	4664	1	95	9	N	86	170	1			70
01	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	5428	1	9	9	N	8					78
02	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4803	1	129	9	N	117	172	1			23
03	5766	X	5059	-0-	-707	-0-	5051	1	8	9	N	7					30
04	5280	X	4720	-0-	-560	-0-	4612	1	108	9	N	98					128

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	T. A.		3755	-0-	3755	3755	3755	1			Y	-0-					1
12	T. A.		2492	-0-	2492	6247	2492	1			Y	-0-					1
01	T. A.		1838	-0-	1838	8085	1838	1			Y	-0-					1
02	9718	X	1633	-0-	-8085	-0-	1633	1			Y	-0-					1
03	2480	X	1812	-0-	-668	-0-	1812	1			Y	-0-					1
04	2400	X	1543	-0-	-857	-0-	1543	1			Y	-0-					1

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	2195	1	44	9	N	40					157
12	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	1			N	-0-					157
01	2387	X	2028	-0-	-359	-0-	2008	1	20	9	N	18					175
02	2156	X	1210	-0-	-946	-0-	1169	1	41	9	N	37	175	1			37
03	2139	N	192	-0-	-1947	-0-	192	1			N	-0-					37
04	1950	N	845	-0-	-1105	-0-	800	1	45	9	N	41					78

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			Y	-0-					2
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	1			Y	-0-					2

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					7
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					7
01	1178	X	894	-0-	-284	-0-	894	2			Y	-0-					7
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	Y	15					22
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1243	2	24	9	Y	22	30	1			14
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	Y	7					21

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

11	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3292	2	13	9	Y	12					64
12	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	2820	2	11	9	Y	10					74
01	3503	X	1166	-0-	-2337	-0-	1166	2			Y	-0-					74
02	3080	X	2771	-0-	-309	-0-	2719	2	52	9	Y	47					121
03	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3054	2	89	9	Y	81	150	1			52
04	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	2566	2	12	9	Y	11					63

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

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
04	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
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5213	-0-	2413	2413	5213	3			Y	-0-					-0-
03	2770	N	357	-0-	-2413	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	558	X	425	-0-	-133	-0-	423	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	504	X	162	-0-	-342	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	349	-0-	349	565	348	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	775	210	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	1788	1013	3			Y	-0-					-0-
03	2105	X	317	-0-	-1788	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		848	-0-	848	848	841	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1933	1079	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	DLQ G-10		4058	-0-	4058	5991	4049	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		3619	-0-	3619	9610	3617	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	10081	X	471	-0-	-9610	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		42	-0-	42	217	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		58	-0-	58	275	58	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		59	-0-	59	334	59	3			Y	-0-					-0-
03	334	N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		671	-0-	671	671	668	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		165	-0-	165	836	165	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-
03	1339	X	503	-0-	-836	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

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-
04	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

11	DLQ G-10		1834	-0-	1834	1834	1809	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		1954	-0-	1954	3788	1924	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		862	-0-	862	4650	839	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ G-10		991	-0-	991	5641	969	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	7362	X	1721	-0-	-5641	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

11	DLQ G-10		2334	-0-	2334	2334	2305	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		2286	-0-	2286	4620	2256	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1886	-0-	1886	6506	1817	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	8098	1562	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3100	N	1408	-0-	-1692	6406	1338	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	3000	N	1408	-0-	-1592	4814	1338	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

11	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	4941	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		4790	-0-	4790	9759	4761	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		4372	-0-	4372	14131	4342	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		4256	-0-	4256	18387	4226	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	23816	X	5429	-0-	-18387	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

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
11	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		521	-0-	521	1093	521	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		581	-0-	581	1674	581	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		484	-0-	484	2158	484	3			Y	-0-					-0-
03	2713	N	555	-0-	-2158	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
11	DLQ G-10		852	-0-	852	852	852	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	852					Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		743	-0-	743	1595	741	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					-0-
03	2377	X	782	-0-	-1595	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2076	1394	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3352	1276	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		831	-0-	831	4183	831	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	677	-0-	-2423	1760	677	3			Y	-0-					-0-
04	2437	N	677	-0-	-1760	-0-	677	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
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-
04	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	1952	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4127	2121	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		1500	-0-	1500	5627	1480	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		726	-0-	726	6353	723	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	6896	X	543	-0-	-6353	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
11	DLQ G-10		778	-0-	778	778	778	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1422	-0-	1422	2200	1422	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3797	1597	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		697	-0-	697	4494	697	3			Y	-0-					-0-
03	5545	X	1051	-0-	-4494	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		358	-0-	358	358	356	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		325	-0-	325	683	324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		296	-0-	296	979	294	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		183	-0-	183	1162	181	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1388	N	226	-0-	-1162	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-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
11	DLQ G-10		3446	-0-	3446	3446	3421	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		3963	-0-	3963	7409	3934	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		2025	-0-	2025	9434	2006	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		1865	-0-	1865	11299	1842	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	14408	X	3109	-0-	-11299	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

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
11	DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	3348	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		3313	-0-	3313	6690	3276	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
01	DLQ G-10		971	-0-	971	7661	962	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		2839	-0-	2839	10500	2824	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	13339	X	2839	-0-	-10500	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

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
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2773	-0-	2773	2773	2756	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4014	1237	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		2457	-0-	2457	6471	2434	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ G-10		2050	-0-	2050	8521	2039	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	13112	X	4591	-0-	-8521	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

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
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-
04	DLQ H-10		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

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
11	DLQ G-10		270	-0-	270	270	268	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		752	-0-	752	1022	748	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		484	-0-	484	1506	480	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	2048	540	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2554	X	506	-0-	-2048	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	DLQ G-10		1020	-0-	1020	1020	998	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	DLQ G-10		700	-0-	700	1720	683	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	DLQ G-10		858	-0-	858	2578	840	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	DLQ G-10		958	-0-	958	3536	926	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3100	N	357	-0-	-2743	793	353	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1150	N	357	-0-	-793	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 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
11	DLQ G-10		251	-0-	251	251	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	380	129	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		288	-0-	288	668	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	668					Y	-0-					-0-
03	941	X	273	-0-	-668	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 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
11	DLQ G-10		3868	-0-	3868	3868	3842	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4200	-0-	4200	8068	4169	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		3093	-0-	3093	11161	3063	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		2697	-0-	2697	13858	2668	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	17537	X	3679	-0-	-13858	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 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
11	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		366	-0-	366	826	363	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		437	-0-	437	1263	437	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		145	-0-	145	1408	145	3			Y	-0-					-0-
03	2136	X	728	-0-	-1408	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2170	-0-	2170	2170	2141	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4426	2226	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1851	-0-	1851	6277	1819	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	DLQ G-10		1321	-0-	1321	7598	1293	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3100	N	1500	-0-	-1600	5998	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3000	N	1500	-0-	-1500	4498	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		65	-0-	65	65	63	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		285	-0-	285	350	283	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		129	-0-	129	479	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	546	65	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	603	N	57	-0-	-546	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		552	-0-	552	552	552	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2884	-0-	2884	3436	2884	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4149	-0-	4149	7585	4149	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		229	-0-	229	7814	229	3			Y	-0-					-0-
03	9942	X	2128	-0-	-7814	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1572	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		2001	-0-	2001	3596	1979	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	DLQ G-10		1505	-0-	1505	5101	1490	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	DLQ G-10		537	-0-	537	5638	537	3			Y	-0-					-0-
03	5638	X	-0-	-0-	-5638	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	1987	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		1893	-0-	1893	3909	1862	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		1395	-0-	1395	5304	1366	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	6097	785	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	7157	X	1060	-0-	-6097	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
11	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	1200	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2470	1243	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3810	1327	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		1230	-0-	1230	5040	1210	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3100	N	1227	-0-	-1873	3167	1221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	3000	N	1227	-0-	-1773	1394	1221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
11	DLQ G-10		478	-0-	478	478	478	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		216	-0-	216	694	216	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		404	-0-	404	1098	404	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276	1374	276	3			Y	-0-					-0-
03	1745	N	371	-0-	-1374	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
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		1673	-0-	1673	1673	1670	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	3397	1714	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	DLQ G-10		2575	-0-	2575	5972	2554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	DLQ G-10		2575	-0-	2575	8547	2554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

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
11	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		59	-0-	59	173	59	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	265	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	321	56	3			Y	-0-					-0-
03	344	N	23	-0-	-321	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			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 #: 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
11	DLQ G-10		2193	-0-		2193	2193	2164	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		2128	-0-		2128	4321	2097	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		271	-0-		271	4592	261	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		2470	-0-		2470	7062	2442	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3100	N	2366	-0-		-734	6328	2336	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3000	N	2366	-0-		-634	5694	2336	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

11	DLQ G-10		96	-0-		96	96	96	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	96					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-		92	188	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	188					Y	-0-					-0-
03	282	N	94	-0-		-188	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

11	DLQ G-10		3920	-0-		3920	3920	3901	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	DLQ G-10		2147	-0-		2147	6067	2132	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	DLQ G-10		1674	-0-		1674	7741	1661	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		271	-0-		271	8012	271	3			Y	-0-					-0-
03	8082	X	70	-0-		-8012	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	70	X	70	-0-		-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

11	2145	X	2145	-0-		-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
12	2172	X	2172	-0-		-0-	-0-	2171	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2232	X	2103	-0-		-129	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1882	-0-		-134	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2138	-0-		-94	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2138	-0-		-22	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

11	4163	X	61	-0-		-4102	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	60	X	60	-0-		-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	687	-0-		-1762	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2212	X	57	-0-		-2155	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	X	82	-0-		-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	660	X	82	-0-		-578	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

11	4170	X	3410	-0-		-760	-0-	3386	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	3906	X	3717	-0-		-189	-0-	3686	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3844	X	1527	-0-		-2317	-0-	1518	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	3465	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3844	X	3839	-0-		-5	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	128	-0-	-368	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

11	840	N	683	-0-	-157	-0-	681	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	806	N	506	-0-	-300	-0-	505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

11	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	3963	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	4464	X	4115	-0-	-349	-0-	4085	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	4402	X	1390	-0-	-3012	-0-	1371	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3808	X	3539	-0-	-269	-0-	3509	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

11	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

11	DLQ	G-10	824	-0-	824	824	824	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	352	-0-	352	1176	352	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	516	-0-	516	1692	516	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	631	-0-	631	2323	630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2828	X	505	-0-	-2323	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5882	-0-	5882	5882	5854	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		5611	-0-	5611	11493	5580	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	15948	4429	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	DLQ G-10		4994	-0-	4994	20942	4963	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	27423	X	6481	-0-	-20942	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		219	-0-	219	483	219	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		408	-0-	408	891	408	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	1068	177	3			Y	-0-					-0-
03	1380	N	312	-0-	-1068	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1254	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2754	1445	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		950	-0-	950	3704	931	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		997	-0-	997	4701	968	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3100	N	959	-0-	-2141	2560	935	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3000	N	959	-0-	-2041	519	935	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4029	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4248	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	3844	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3920	X	3375	-0-	-545	-0-	3343	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4140	X	3844	-0-	-296	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	419	-0-	-841	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	508	-0-	-546	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	960	N	494	-0-	-466	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2821	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3098	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2844	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	2660	X	2641	-0-	-19	-0-	2609	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-

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
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-
04	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

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
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	589	N	407	-0-	-182	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
11	2670	X	1344	-0-	-1326	-0-	1338	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2842	3	19	9	N	17	17	1			-0-
01	2759	X	2170	-0-	-589	-0-	2159	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2759	X	1386	-0-	-1373	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	2100	N	1386	-0-	-714	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	384	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	201	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5871	3	29	9	N	26	26	1			-0-
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6378	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	4999	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4946	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	668	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	644	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	3	9	9	N	8	8	1			-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2853	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	2561	3	25	9	N	23	23	1			-0-
01	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	1521	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	2548	X	939	-0-	-1609	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1240	-0-	-1581	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2730	X	1240	-0-	-1490	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	3723	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4163	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3999	X	3551	-0-	-448	-0-	3521	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	3612	X	3526	-0-	-86	-0-	3494	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	47	1	1775	2	N	-0-					113
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					113
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					113
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	10	1	1727	2	N	-0-					113
03	1891	X	1502	-0-	-389	-0-	1502	2			N	-0-					113
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					113

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
11	5160	X	3543	-0-	-1617	-0-	6	1	3533	2	N	4					125
							4	9									
12	4340	X	1530	-0-	-2810	-0-	1	1	1529	2	N	-0-					125
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	19	1	8436	2	N	209					334
							230	9									
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	495	1	6389	2	N	83	176	1			241
							91	9									
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	22	1	6290	2	N	86	173	1			154
							95	9									
04	6390	X	5527	-0-	-863	-0-	27	1	5405	2	N	86	101	1			139
							95	9									

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
11	16710	X	15637	-0-	-1073	-0-	1864	1	13687	2	N	78	132	1			74
							86	9									
12	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1485	1	14592	2	N	72					146
							79	9									
01	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	1808	1	15938	2	N	143	144	1			145
							157	9									
02	16492	X	15113	-0-	-1379	-0-	1496	1	13514	2	N	94					239
							103	9									
03	18259	X	18194	-0-	-65	-0-	1887	1	16200	2	N	97	144	1			192
							107	9									
04	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	2029	1	16578	2	N	118	238	1			72
							130	9									

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
11	7590	X	7272	-0-	-318	-0-	211	1	6976	2	N	77	383	1			78
							85	9									
12	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	177	1	6775	2	N	47					125
							52	9									
01	7440	X	7077	-0-	-363	-0-	147	1	6842	2	N	80	177	1			28
							88	9									
02	7196	X	4017	-0-	-3179	-0-	76	1	3941	2	N	-0-					28
03	7967	X	7901	-0-	-66	-0-	236	1	7637	2	N	25					53
							28	9									
04	7260	X	6801	-0-	-459	-0-	208	1	6541	2	N	47					100
							52	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					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
11	9810	X	8589	-0-	-1221	-0-	572	1	8016	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9610	X	9005	-0-	-605	-0-	655	1	8337	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
01	9238	X	8545	-0-	-693	-0-	625	1	7917	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	894	1	7352	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	948	1	8445	2	Y	-0-					-0-
*04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	910	1	8195	2	Y	-0-					-0-

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
11	6630	X	6061	-0-	-569	-0-	403	1	5649	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
12	6851	X	5989	-0-	-862	-0-	435	1	5544	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
01	6479	X	5013	-0-	-1466	-0-	366	1	4637	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
02	5852	X	4517	-0-	-1335	-0-	489	1	4020	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
03	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	571	1	5089	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*04	6060	X	6021	-0-	-39	-0-	601	1	5413	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

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
11	15150	X	14341	-0-	-809	-0-	954	1	13361	2	Y	24	39	1	1	8	23
							26	9									
12	15655	X	14058	-0-	-1597	-0-	1021	1	12996	2	Y	37	19	1	12	8	29
							41	9									
01	15655	X	13814	-0-	-1841	-0-	1008	1	12775	2	Y	28	36	1	3	8	18
							31	9									
02	13664	X	13100	-0-	-564	-0-	1418	1	11658	2	Y	22	18	1	1	8	21
							24	9									
03	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	1539	1	13711	2	Y	21	18	1			24
							23	9									
*04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	1437	1	12937	2	Y	22	17	1			29
							24	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	1					1
							1	9									
*04	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	436	1	6106	2	Y	-0-					1
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	441	1	5621	2	Y	-0-					1
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	490	1	6214	2	Y	-0-					1
02	6104	X	5959	-0-	-145	-0-	646	1	5313	2	Y	-0-					1
03	6758	X	6157	-0-	-601	-0-	621	1	5536	2	Y	-0-					1
*04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	696	1	6270	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	88	1	1226	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1129	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	80	1	1017	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	1232	N	921	-0-	-311	-0-	99	1	818	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	234	1	2089	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	202	1	1815	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	7230	X	6384	-0-	-846	-0-	6374	2	10	9	Y	9					28
12	7471	X	6375	-0-	-1096	-0-	6361	2	14	9	Y	13	1	8			40
01	6479	X	5550	-0-	-929	-0-	389	1	5149	2	Y	11	25	1			26
							12	9									
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	488	1	5457	2	Y	13					39
							14	9									
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	467	1	6387	2	Y	11	26	1			24
							12	9									
*04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	332	1	6245	2	Y	11					35
							12	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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. (I) GAS 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	120	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	143	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	150	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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
11	7050	X	2495	-0-	-4555	-0-	2483	2	12	9	Y	11					29
12	4588	X	2638	-0-	-1950	-0-	2620	2	18	9	Y	16	1	8			44
01	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	172	1	2270	2	Y	11	27	1			28
							12	9									
02	3192	X	2265	-0-	-927	-0-	185	1	2063	2	Y	15					43
							17	9									
03	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	165	1	2255	2	Y	11	29	1			25
							12	9									
*04	2550	X	2250	-0-	-300	-0-	113	1	2125	2	Y	11					36
							12	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1539	-0-	-771	-0-	1533	2	6	9	Y	5					13
12	2232	X	1514	-0-	-718	-0-	1507	2	7	9	Y	6					19
01	1860	X	1545	-0-	-315	-0-	108	1	1431	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
02	1484	X	1415	-0-	-69	-0-	116	1	1292	2	Y	6					18
							7	9									
03	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	103	1	1411	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
*04	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	70	1	1316	2	Y	5					15
							6	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5393	-0-	-877	-0-	5375	2	18	9	Y	16					47
12	6510	X	5659	-0-	-851	-0-	5636	2	23	9	Y	21	1	8			67
01	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	430	1	5696	2	Y	18	42	1			43
							20	9									
02	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	427	1	4768	2	Y	22					65
							24	9									
03	6045	X	5849	-0-	-196	-0-	398	1	5433	2	Y	16	43	1			38
							18	9									
*04	5940	X	4737	-0-	-1203	-0-	238	1	4481	2	Y	16					54
							18	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	115	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	123	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	118	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	171	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	182	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

11	4380	X	3978	-0-	-402	-0-	3971	2	7	9	Y	6					26
12	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3707	2	11	9	Y	10	1	8			35
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	336	1	4441	2	Y	7	22	1			20
							8	9									
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4234	2	Y	8					28
							9	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	284	1	3883	2	Y	7	19	1			16
							8	9									
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	255	1	4802	2	Y	6					22
							7	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

11	990	N	915	-0-	-75	-0-	914	2	1	9	Y	1					4
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	964	2	1	9	Y	1					5
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	849	2	Y	2					5
							2	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	70	1	961	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	1					4
							1	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

11	6600	X	4991	-0-	-1609	-0-	4987	2	4	9	Y	4					12
12	6820	X	5635	-0-	-1185	-0-	5627	2	8	9	Y	7	1	8			18
01	6820	X	5716	-0-	-1104	-0-	401	1	5311	2	Y	4	11	1			11
							4	9									
02	5992	X	4192	-0-	-1800	-0-	344	1	3841	2	Y	6					17
							7	9									
03	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	346	1	4722	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
*04	5520	X	4797	-0-	-723	-0-	242	1	4551	2	Y	4					14
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	8970	X	5706	-0-	-3264	-0-	5670	2	36	9	Y	33	40	1			34
12	9269	X	7847	-0-	-1422	-0-	7790	2	57	9	Y	52	36	1	2	8	48
01	9269	X	7769	-0-	-1500	-0-	515	1	7199	2	Y	50	45	1	1	8	52
							55	9									
02	8092	X	7119	-0-	-973	-0-	258	1	6820	2	Y	37	41	1			48
							41	9									
03	8959	X	7489	-0-	-1470	-0-	287	1	7159	2	Y	39	42	1	1	8	44
							43	9									
*04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	337	1	8445	2	Y	34	41	1			37
							37	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	507	2	39	9	Y	35					81
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	24	91	1			14
							26	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	Y	23					37
							25	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	475	2	Y	19					56
							21	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	89	1	537	2	Y	18					74
							20	9									
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	12					86
							13	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
11	9810	X	6820	-0-	-2990	-0-	6742	2	78	9	Y	71	92	1			30
12	9486	X	8202	-0-	-1284	-0-	8108	2	94	9	Y	85	62	1	1	8	52
01	8215	X	6069	-0-	-2146	-0-	5985	2	84	9	Y	76	91	1	1	8	36
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	617	1	8656	2	Y	79	60	1			55
							87	9									
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	701	1	9762	2	Y	80	91	1			44
							88	9									
*04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	596	1	8829	2	Y	70	59	1			55
							77	9									

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
11	6240	X	5101	-0-	-1139	-0-	4980	2	121	9	Y	110	150	1			47
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6273	2	154	9	Y	140	99	1	1	8	87
01	6045	X	5613	-0-	-432	-0-	5470	2	143	9	Y	130	154	1	1	8	62
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	377	1	5286	2	Y	131	102	1			91
							144	9									
03	6417	X	6208	-0-	-209	-0-	406	1	5652	2	Y	136	152	1			75
							150	9									
*04	6210	X	5567	-0-	-643	-0-	344	1	5100	2	Y	112	99	1			88
							123	9									

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
11	7380	X	6569	-0-	-811	-0-	6437	2	132	9	Y	120	154	1			51
12	7254	X	6618	-0-	-636	-0-	6469	2	149	9	Y	135	101	1	1	8	84
01	6634	X	6002	-0-	-632	-0-	5862	2	140	9	Y	127	149	1	1	8	61
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	414	1	5810	2	Y	130	100	1			91
							143	9									
03	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	413	1	5757	2	Y	133	151	1			73
							146	9									
*04	6570	X	6333	-0-	-237	-0-	392	1	5813	2	Y	116	98	1			91
							128	9									

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
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6900	2	10	9	Y	9	8	1			10
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8143	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	11
01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	593	1	8295	2	Y	13	10	1	1	8	13
							14	9									
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	253	1	6693	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	255	1	6363	2	Y	9	11	1	1	8	10
							10	9									
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	166	1	4156	2	Y	8	10	1			8
							9	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	106	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-

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
11	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13639	2	87	9	Y	79	152	1	1	8	77
12	13702	X	13498	-0-	-204	-0-	13386	2	112	9	Y	102	64	1	12	8	103
01	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14831	2	108	9	Y	98	131	1	3	8	67
02	12376	X	11288	-0-	-1088	-0-	11211	2	77	9	Y	70	67	1	1	8	69
03	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14124	2	88	9	Y	80	61	1			88
*04	13260	X	10854	-0-	-2406	-0-	10782	2	72	9	Y	65	62	1			91

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 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
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	1	1			1
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					1
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					1
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8502	-0-	-1398	-0-	8416	2	86	9	Y	78	102	1			33
12	9858	X	9243	-0-	-615	-0-	9138	2	105	9	Y	95	68	1	2	8	58
01	9858	X	8600	-0-	-1258	-0-	8504	2	96	9	Y	87	103	1	1	8	41
02	8904	X	8209	-0-	-695	-0-	539	1	7573	2	Y	88	68	1			61
							97	9									
03	9238	X	9128	-0-	-110	-0-	605	1	8425	2	Y	89	101	1			49
							98	9									
*04	8940	X	8865	-0-	-75	-0-	555	1	8225	2	Y	77	65	1			61
							85	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7105	2	42	9	Y	38	48	1			16
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7740	2	46	9	Y	42	31	1	1	8	26
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6987	2	44	9	Y	40	46	1	1	8	19
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	462	1	6486	2	Y	40	31	1			28
							44	9									
03	7781	X	7737	-0-	-44	-0-	515	1	7178	2	Y	40	46	1			22
							44	9									
*04	7530	X	6932	-0-	-598	-0-	436	1	6456	2	Y	36	30	1			28
							40	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	143	1	2005	2	Y	10	18	1			9
							11	9									
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	199	1	2537	2	Y	11	7	1			13
							12	9									
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	219	1	2780	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	288	1	2372	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	363	1	3233	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
*04	3000	N	3665	-0-	665	665	365	1	3290	2	Y	9	7	1			12
							10	9									

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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	3714	2	17	9	Y	15	18	1			16
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3970	2	23	9	Y	21	17	1	1	8	19
01	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	263	1	3675	2	Y	21	18	1	1	8	21
							23	9									
02	3612	X	3425	-0-	-187	-0-	124	1	3283	2	Y	16	17	1			20
							18	9									
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	160	1	4000	2	Y	17	18	1			19
							19	9									
*04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	13	17	1			15
							14	9									

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
11	3960	X	2869	-0-	-1091	-0-	2857	2	12	9	Y	11					25
12	3968	X	2980	-0-	-988	-0-	2965	2	15	9	Y	14					39
01	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	226	1	2996	2	Y	11	24	1			26
							12	9									
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	254	1	2835	2	Y	15					41
							17	9									
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	288	1	3934	2	Y	12	28	1			25
							13	9									
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	193	1	3638	2	Y	10					35
							11	9									

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
11	13020	X	12665	-0-	-355	-0-	838	1	11739	2	Y	80	93	1	1	8	77
							88	9									
12	13392	X	12699	-0-	-693	-0-	917	1	11672	2	Y	100	64	1	12	8	101
							110	9									
01	13392	X	11519	-0-	-1873	-0-	835	1	10581	2	Y	94	128	1	3	8	64
							103	9									
02	11816	X	10736	-0-	-1080	-0-	1155	1	9497	2	Y	76	64	1	1	8	75
							84	9									
03	13082	X	12238	-0-	-844	-0-	1226	1	10922	2	Y	82	67	1			90
							90	9									
*04	12660	X	10703	-0-	-1957	-0-	1061	1	9557	2	Y	77	63	1			104
							85	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

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

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	5148	-0-	-2172	-0-	5062	2	86	9	Y	78	99	1			82
12	7564	X	6550	-0-	-1014	-0-	6430	2	120	9	Y	109	86	1	2	8	103
01	7564	X	7388	-0-	-176	-0-	485	1	6782	2	Y	110	97	1	1	8	115
							121	9									
02	6832	X	6595	-0-	-237	-0-	237	1	6267	2	Y	83	90	1			108
							91	9									
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	306	1	7622	2	Y	90	96	1	1	8	101
							99	9									
*04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	276	1	6923	2	Y	72	93	1			80
							79	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1811	-0-	-319	-0-	1809	2	2	9	Y	2					6
12	2170	X	1823	-0-	-347	-0-	1820	2	3	9	Y	3					9
01	1953	X	1887	-0-	-66	-0-	132	1	1752	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	146	1	1626	2	Y	3					9
							3	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1923	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	2					7
							2	9									

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	551	1	7714	2	Y	33	53	1			32
							36	9									
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	623	1	7937	2	Y	34	26	1			40
							37	9									
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	624	1	7910	2	Y	35	50	1			25
							39	9									
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	839	1	6898	2	Y	28	25	1			28
							31	9									
03	8587	X	7597	-0-	-990	-0-	763	1	6802	2	Y	29	24	1			33
							32	9									
*04	8310	X	7145	-0-	-1165	-0-	711	1	6404	2	Y	27	23	1			37
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5					12
12	992	N	838	-0-	-154	-0-	832	2	6	9	Y	5					17
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	65	1	857	2	Y	3	10	1			10
							3	9									
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	55	1	618	2	Y	3					13
							3	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
*04	900	N	777	-0-	-123	-0-	39	1	736	2	Y	2					11
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	12891	-0-	-4119	-0-	859	1	12028	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
12	15810	X	12529	-0-	-3281	-0-	912	1	11613	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	15407	X	12195	-0-	-3212	-0-	891	1	11300	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	13860	X	11956	-0-	-1904	-0-	1296	1	10657	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	15004	X	14996	-0-	-8	-0-	1513	1	13479	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*04	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	1327	1	11947	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1794	2	33	9	Y	30	39	1			13
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1855	2	42	9	Y	38	27	1			24
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	43	1			17
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	Y	36	28	1			25
							40	9									
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	121	1	1688	2	Y	38	42	1			21
							42	9									
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	29	27	1			23
							32	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

11	3990	X	3594	-0-	-396	-0-	240	1	3354	2	Y	-0-					1
12	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	261	1	3320	2	Y	-0-					1
01	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	251	1	3185	2	Y	-0-					1
02	3500	X	3267	-0-	-233	-0-	354	1	2913	2	Y	-0-					1
03	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	370	1	3300	2	Y	-0-					1
*04	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	357	1	3212	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

11	900	N	317	-0-	-583	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	51	1	644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	161	1	1449	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1755	2	21	9	Y	19	23	1			20
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1824	2	29	9	Y	26	21	1	1	8	24
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	27	23	1	1	8	27
							30	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	Y	19	21	1			25
							21	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	Y	20	22	1			23
							22	9									
*04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	70	1	1757	2	Y	18	22	1			19
							20	9									

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
11	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2623	2	2	9	Y	2					6
12	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2730	2	3	9	Y	3					9
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	203	1	2691	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	219	1	2441	2	Y	3					9
							3	9									
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	188	1	2574	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
*04	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	134	1	2519	2	Y	2					7
							2	9									

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
11	3000	N	6259	-0-	3259	9939	6227	2	32	9	Y	29	20	8			96
12	15297	X	5358	-0-	-9939	-0-	680	1	4646	2	Y	29	88	1	23	8	14
							32	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	665	1	4017	2	Y	19	13	8			20
							21	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	545	1	3246	2	Y	13	9	8			24
							14	9									
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	561	1	3394	2	Y	11	6	8			29
							12	9									
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	5	2	8			32
							6	9									

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
11	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	101	1	1566	2	Y	63	63	0			16
							69	9									
12	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	108	1	1562	2	Y	69	66	0			19
							76	9									
01	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	103	1	1449	2	Y	69	19	0	39	1	30
							76	9									
02	1624	N	1593	-0-	-31	-0-	96	1	1425	2	Y	65	63	0			32
							72	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	106	1	1570	2	Y	64	65	0	19	1	12
							70	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	62	44	0			30
							68	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8769	-0-	-81	-0-	8763	2	6	9	N	5					69
12	9145	X	8439	-0-	-706	-0-	8439	2			N	-0-					69
01	8897	X	4268	-0-	-4629	-0-	4267	2	1	9	N	1					70
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7916	2	28	9	N	25					95
03	9052	X	8502	-0-	-550	-0-	8492	2	10	9	N	9					104
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					104

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					44
12	4867	X	4864	-0-	-3	-0-	4864	2			Y	-0-					44
01	4867	X	2480	-0-	-2387	-0-	2459	2	21	9	Y	19					63
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					63
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4895	2	85	9	Y	77					140
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					140

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

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

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1749	-0-	-801	-0-	1724	2	25	9	Y	23					107
12	2418	X	1780	-0-	-638	-0-	1715	2	65	9	Y	59	112	1			54
01	2108	X	1629	-0-	-479	-0-	1629	2			Y	-0-					54
02	1904	X	1286	-0-	-618	-0-	1285	2	1	9	Y	1					55
03	1891	X	1373	-0-	-518	-0-	1372	2	1	9	Y	1					56
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					56

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					76
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					76
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	360	2	48	9	N	44					120
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					120
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					88
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					88
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					88
02	T. A.		2375	-0-	2375	2375	2375	2			Y	-0-					88
03	T. A.		2548	-0-	2548	4923	2548	2			Y	-0-					88
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4923					Y	NO RPT					88

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
11	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	3467	2			Y	-0-					67
12	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	2			Y	-0-					67
01	3503	X	1688	-0-	-1815	-0-	1688	2			Y	-0-					67
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					67
03	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	2			Y	-0-					67
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					67

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					72
12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					72
01	6479	X	4267	-0-	-2212	-0-	4267	2			N	-0-					72
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7916	2	9	9	N	8					80
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					80
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					80

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
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					48
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					48
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					48
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					50
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	862	2	25	9	Y	23					118
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-	64	1			54
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					54
02	952	X	645	-0-	-307	-0-	643	2	2	9	Y	2					56
03	961	X	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-					56
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	4020	X	1345	-0-	-2675	-0-	1345	3			N	-0-					62
12	775	X	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-					62
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					62
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					62
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					62
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-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
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					94
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					94
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					94
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					94
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	565	-0-	-5495	-0-	565	3			N	-0-					140
12	6262	X	438	-0-	-5824	-0-	438	3			N	-0-					140
01	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3266	3			N	-0-					140
02	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					140
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					140
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					140

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

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

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	2 62	1 9	51	2	Y	56	164	1			90
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					90
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					90
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1 55	1 9	56	2	Y	50					140
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4 92	1 9	129	2	Y	84	182	1			42
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6 37	1 9	178	2	Y	34					76

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	18	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	168	1	2005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	257	-0-	-518	-0-	20	1	236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	759	-0-	-291	-0-	37	1	721	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	15	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	79	1	921	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	33	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1257	2	Y	-0-					-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	220	1	2618	2	Y	65	27	1	1	8	37
							72	9									
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	196	1	2270	2	Y	75	50	1	1	8	61
							83	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	202	1	2365	2	Y	69	76	1	2	8	52
							76	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	95	89	1	2	8	56
							105	9									

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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					189
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					189
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					189
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					189
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					189
04	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					189

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

11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					20
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					20
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					20
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					20
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					28
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					28
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					28
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	65	2			Y	-0-					28
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					28
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
11	1170	X	615	-0-	-555	-0-	615	2			Y	-0-					49
12	1085	X	620	-0-	-465	-0-	618	2	2	9	Y	2					51
01	1085	X	761	-0-	-324	-0-	761	2			Y	-0-					51
02	588	N	386	-0-	-202	-0-	386	2			Y	-0-					51
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					51
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					51

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1156	2	22	9	N	20					42
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1126	2	25	9	N	23					65
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1288	2	24	9	N	22					87
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1210	2	24	9	N	22					109
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1372	2	31	9	N	28					137
04	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1142	2	24	9	N	22					159

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	55	1	1992	2	Y	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	55	1	2041	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	173	1	1436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1563	-0-	-341	-0-	167	1	1395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	178	1	1544	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	140	1	1500	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2002	-0-	-188	-0-	54	1	1948	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	54	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1720	-0-	-388	-0-	185	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1536	-0-	-340	-0-	164	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	174	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	129	1	1379	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	28	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	92	1	765	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	105	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1302	-0-	-186	-0-	134	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1440	X	1158	-0-	-282	-0-	99	1	1058	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

11	1050	N	961	-0-	-89	-0-	26	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	27	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	108	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	77	1	831	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	72	1	598	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	689	-0-	-179	-0-	71	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

11	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	36	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	33	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	116	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	103	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	29	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	29	1	251	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	23	1	251	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	34	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	32	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	111	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	116	1	1002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	34	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	35	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	846	-0-	-358	-0-	91	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	116	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	90	1	963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	252	X	152	-0-	-100	-0-	16	1	135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	X	315	-0-	-57	-0-	32	1	282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	X	251	-0-	-109	-0-	21	1	228	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	76	-0-	-884	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	21	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	668	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	472	-0-	-256	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	74	1	647	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	35	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	41	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	131	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	134	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	179	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	161	1	1721	2	Y	-0-					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		70	-0-	70	105	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	153	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		25	-0-	25	178	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-
04	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
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-

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
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	26	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	24	1	910	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	864	-0-	-190	-0-	93	1	770	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	90	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	35	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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		48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	49	1	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

11	T. A.		51	-0-	51	104	1 11	1 9	39	2	Y	10	9	1			10
12	T. A.		46	-0-	46	150	1 13	1 9	32	2	Y	12	12	1			10
01	200	X	50	-0-	-150	-0-	3 22	1 9	25	2	Y	20	9	1	20	8	1
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	38	2	Y	1	1	1			1
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	51	2	Y	2	2	1			1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	53	2	Y	2	2	1			1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

11	570	N	536	-0-	-34	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	108	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	32	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	32	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	123	1	1021	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1120	N	1071	-0-	-49	-0-	115	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	114	1	988	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	92	1	984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	52	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	53	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	211	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	201	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	159	1	1699	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					-0-
12	T. A.		453	-0-	453	1030	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	1432	X	402	-0-	-1030	-0-	43	1	353	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

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	-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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	97	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	86	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	94	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	75	1	809	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	224	-0-	-106	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	279	-0-	-124	-0-	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	330	-0-	-73	-0-	35	1	291	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	27	1	236	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	330	X	252	-0-	-78	-0-	21	1	229	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
01	44	X	17	-0-	-27	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	950	-0-	-755	-0-	102	1	848	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1259	-0-	-141	-0-	135	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	152	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	22	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		69	-0-	69	91	6	1	63	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	42	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	25	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	32	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	89	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	735	-0-	-357	-0-	79	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	93	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	811	2	Y	-0-					-0-

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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

11	810	N	462	-0-	-348	-0-	12	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	13	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	150	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					-0-
12	T. A.		25	-0-	25	317	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	351	X	34	-0-	-317	-0-	2	1	19	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
*04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	104	1	1235	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1316	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	118	1	1375	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

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
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	103	1	858	2	Y	39	16	1	1	8	22
							43	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	104	1	867	2	Y	46	30	1	1	8	37
							51	9									
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	112	1	970	2	Y	43	46	1	2	8	32
							47	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	58	54	1	2	8	34
							64	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	527	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	55	1	460	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	60	1	516	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	Y	43	41	1			26
							47	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	24	2	Y	43	41	1			26
							47	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	858	-0-	758	758	22	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		649	-0-	649	1407	66	1	550	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	T. A.		679	-0-	679	2086	69	1	573	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	T. A.		794	-0-	794	2880	79	1	682	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	T. A.		789	-0-	789	3669	63	1	679	2	Y	43	41	1			26
							47	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-

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
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	29	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	888	-0-	-321	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	81	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	735	-0-	-412	-0-	76	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	56	1	601	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	66	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	75	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	147	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	134	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	12	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	17	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	13	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		1119	-0-	1119	4496	29	1	1065	2	Y	23	20	1			24
							25	9									
12	5639	X	1143	-0-	-4496	-0-	29	1	1083	2	Y	28	29	1			23
							31	9									
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	170	1	2023	2	Y	24	10	1	20	8	17
							26	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	Y	7	6	1			18
							8	9									
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	164	1	1920	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	9	9	1			15
							10	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	236	1	1955	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1	1040	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	112	1	974	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1140	N	889	-0-	-251	-0-	76	1	811	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	972	-0-	-168	-0-	26	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	169	1	2019	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	175	1	2030	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	Y	7	3	1	4	8	2
							8	9									
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	76	1	1462	2	Y	6	3	1	3	8	2
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	22	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	70	1	580	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	64	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	70	1	609	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	585	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		593	-0-	593	2781	16	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	3330	X	549	-0-	-2781	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19	1	721	2	Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	122	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	26	1	928	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	69	1	576	2	Y	94	39	1	2	8	53
							103	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	Y	110	73	1	1	8	89
							121	9									
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	73	1	634	2	Y	102	110	1	5	8	76
							112	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	Y	140	130	1	4	8	82
							154	9									

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	24	1			33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	46	1			56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	69	1			47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	81	1			51

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
11	1920	N	1216	-0-	-704	-0-	33	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	39	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	211	1	2513	2	Y	59	25	1	1	8	33
							65	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	163	1	1889	2	Y	69	45	1	1	8	56
							76	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	228	1	2667	2	Y	62	69	1	2	8	47
							68	9									
04	3000	N	3323	-0-	323	323	159	1	3068	2	Y	87	81	1	2	8	51
							96	9									

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
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	26	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	26	1	982	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	91	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	805	-0-	-119	-0-	86	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	804	-0-	-219	-0-	83	1	720	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	39	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	39	1	1435	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	128	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	119	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	129	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	61	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	34	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	937	-0-	-334	-0-	101	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	790	-0-	-386	-0-	85	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	938	-0-	-364	-0-	97	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	64	1	685	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	26	1	226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-

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
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	38	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	35	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1071	-0-	-245	-0-	115	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	129	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	100	1	1066	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	887	-0-	-198	-0-	94	1	782	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	980	N	811	-0-	-169	-0-	86	1	713	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1054	N	879	-0-	-175	-0-	90	1	777	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	72	1	771	2	Y	15	13	1	1	8	9
							17	9									

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
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	21	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	18	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	116	1	1381	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1138	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	Y	78	33	1	1	8	44
							86	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	354	2	Y	91	60	1	1	8	74
							100	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	Y	83	92	1	2	8	63
							91	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	Y	115	108	1	2	8	68
							127	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

11	T. A.	909	-0-	909	2312	24	1	885	2	Y	-0-						-0-
12	3273 X	961	-0-	-2312	-0-	25	1	936	2	Y	-0-						-0-
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	Y	52	13	1	22	8		17
						57	9										
02	840 N	730	-0-	-110	-0-	73	1	609	2	Y	44	23	1	10	8		28
						48	9										
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	86	1	742	2	Y	74	34	1	44	8		24
						81	9										
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	75	41	1	32	8		26
						83	9										

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	Y	-0-						-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	2	Y	-0-						-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	111	1	923	2	Y	17	5	1	6	8		6
						19	9										
02	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	111	1	924	2	Y	14	8	1	3	8		9
						15	9										
03	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	127	1	1104	2	Y	23	12	1	12	8		8
						25	9										
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	Y	24	14	1	9	8		9
						26	9										

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-						-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-						-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	231	1	1913	2	Y	14	4	1	4	8		6
						15	9										
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	143	1	1193	2	Y	13	8	1	2	8		9
						14	9										
03	1302 N	990	-0-	-312	-0-	100	1	870	2	Y	18	12	1	7	8		8
						20	9										
04	1680 N	955	-0-	-725	-0-	80	1	853	2	Y	20	14	1	5	8		9
						22	9										

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	576	2	Y	-0-						-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	698	2	Y	-0-						-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	137	1	1631	2	Y	17	5	1	6	8		6
						19	9										
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	128	1	1479	2	Y	14	8	1	3	8		9
						15	9										
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	110	1	1285	2	Y	22	11	1	12	8		8
						24	9										
04	960 N	772	-0-	-188	-0-	37	1	710	2	Y	23	14	1	8	8		9
						25	9										

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	33	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	191	1	2278	2	Y	17	5	1	6	8	6
							19	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	155	1	1801	2	Y	14	8	1	3	8	9
							15	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	152	1	1778	2	Y	23	12	1	12	8	8
							25	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2090	2	Y	24	14	1	9	8	9
							26	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

11	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	29	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	32	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	187	1	2228	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	160	1	1857	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	176	1	2064	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	104	1	2017	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
12	57	X	3	-0-	-54	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		140	-0-	140	140	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20	160	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	38	1	319	2	Y	20	8	1	1	8	11
							22	9									
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	34	1	280	2	Y	24	15	1	1	8	19
							26	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	22	23	1	2	8	16
							24	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	26	1	284	2	Y	30	27	1	2	8	17
							33	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	T. A.		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.		21	-0-	21	47	1	1	9	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	8	9	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1	6	1			1

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
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	27	1	964	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	29	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	170	1	2029	2	Y	12	4	1	2	8	6
							13	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	155	1	1792	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1862	2	Y	13	12	1	2	8	8
							14	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	Y	16	13	1	2	8	9
							18	9									

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
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	33	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	34	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	120	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	114	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	972	-0-	-330	-0-	100	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	Y	-0-					-0-

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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	1080	N	811	-0-	-269	-0-	22	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	99	1	824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	149	1	1290	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	654	-0-	-214	-0-	70	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	79	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	27	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	27	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	103	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	104	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	79	1	849	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	Y	183	161	1			120
							201	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	222	234	1			108
							244	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	461	2	Y	72	130	1	23	8	27
							79	9									
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	55	1	456	2	Y	56	37	1	1	8	45
							62	9									
03	744	N	591	-0-	-153	-0-	55	1	477	2	Y	54	55	1	6	8	38
							59	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	483	2	Y	72	65	1	4	8	41
							79	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	90	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	732	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	57	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	25	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	98	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	92	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	93	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					-0-

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
11	690	N	548	-0-	-142	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	601	-0-	-174	-0-	16	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	418	-0-	-326	-0-	45	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	9	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-

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
11	900	N	335	-0-	-565	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	23	1	195	2	Y	11	4	1	2	8	5
							12	9									
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	22	1	180	2	Y	12	7	1	1	8	9
							13	9									
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	20	1	171	2	Y	13	11	1	3	8	8
							14	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	16	14	1	2	8	8
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	74	1	616	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	67	1	586	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	58	1	625	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	24	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	27	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	105	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	28	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	871	-0-	-307	-0-	94	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	113	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	116	1	1003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

11	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	45	1	1626	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1430	-0-	-461	-0-	37	1	1393	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	989	-0-	-871	-0-	102	1	851	2	Y	33	8	1	15	8	10
							36	9									
02	1568	N	928	-0-	-640	-0-	96	1	801	2	Y	28	14	1	7	8	17
							31	9									
03	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	113	1	982	2	Y	48	20	1	31	8	14
							53	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	962	2	Y	48	24	1	23	8	15
							53	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	240	N	171	-0-	-69	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	27	5	1	16	8	6
							30	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	18	7	1	8	8	9
							20	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	42	11	1	32	8	8
							46	9									
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	11	1	220	2	Y	38	14	1	23	8	9
							42	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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 #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	31	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	23	1	252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		452	-0-	452	702	12	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	1276	X	574	-0-	-702	-0-	15	1	559	2	Y	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	127	-0-	-293	-0-	13	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	113	-0-	-476	-0-	11	1	100	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	8	1	83	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		90	-0-	90	90	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	378	-0-	-642	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	166	-0-	-614	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	Y	6	3	1	1	8	5
							7	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	7	5	1	3	8	4
							8	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	9	7	1	2	8	4
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	116	1	1388	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-

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
11	630	N	406	-0-	-224	-0-	11	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	277	-0-	-188	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	174	1	2043	2	Y	6	4	1	2	8	3
							7	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									

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
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	32	1	1175	2	Y	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	207	1	2471	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	181	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2207	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	108	1	2083	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	20	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	62	1	511	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	58	1	481	2	Y	7	4	1	1	8	5
							8	9									
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	76	1	657	2	Y	9	6	1	4	8	4
							10	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	Y	11	7	1	3	8	5
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

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
11	T. A.		297	-0-		297	548		8	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	825	X	277	-0-		-548	-0-		7	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	618	X	618	-0-		-0-	-0-		43	1	519	2	Y	51	20	1	3	8	28
									56	9									
02	541	N	541	-0-		-0-	-0-		38	1	440	2	Y	57	38	1	1	8	46
									63	9									
03	528	N	528	-0-		-0-	-0-		37	1	430	2	Y	55	57	1	5	8	39
									61	9									
04	540	N	519	-0-		-21	-0-		21	1	415	2	Y	75	67	1	4	8	43
									83	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	10	-0-		-140	-0-		10	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-		-83	-0-		10	2			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-		-0-	-0-		3	1	34	2	Y	30	13	1			17
									33	9									
02	170	N	170	-0-		-0-	-0-		11	1	122	2	Y	34	23	1			28
									37	9									
03	242	N	242	-0-		-0-	-0-		16	1	193	2	Y	30	34	1			24
									33	9									
04	199	N	199	-0-		-0-	-0-		7	1	145	2	Y	43	41	1			26
									47	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-		-0-	-0-		20	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	746	-0-		-91	-0-		20	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	562	-0-		-275	-0-		57	1	472	2	Y	30	12	1	1	8	17
									33	9									
02	700	N	359	-0-		-341	-0-		34	1	288	2	Y	34	23	1			28
									37	9									
03	744	N	338	-0-		-406	-0-		31	1	272	2	Y	32	35	1	1	8	24
									35	9									
04	540	N	246	-0-		-294	-0-		20	1	218	2	Y	7	25	1			6
									8	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-		-0-	-0-		1	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-		-0-	-0-		1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-		-0-	-0-		5	1	46	2	Y	24	10	1	1	8	13
									26	9									
02	79	N	79	-0-		-0-	-0-		5	1	43	2	Y	28	19	1			22
									31	9									
03	77	N	77	-0-		-0-	-0-		5	1	43	2	Y	26	28	1	1	8	19
									29	9									
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-		3	1	31	2	Y	35	33	1	1	8	20
									39	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
11	750	N	691	-0-		-59	-0-		19	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-		-29	-0-		19	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	661	-0-		-83	-0-		68	1	567	2	Y	24	10	1	1	8	13
									26	9									
02	644	N	554	-0-		-90	-0-		56	1	467	2	Y	28	19	1			22
									31	9									
03	713	N	652	-0-		-61	-0-		64	1	559	2	Y	26	28	1	1	8	19
									29	9									
04	630	N	627	-0-		-3	-0-		50	1	538	2	Y	35	33	1	1	8	20
									39	9									

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. 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
11	649	N	649	-0-		-0-	-0-		17	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-		-0-	-0-		18	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-		106	1	1269	2	Y	23	8	1	4	8	11
									25	9									
02	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-		97	1	1126	2	Y	25	15	1	2	8	19
									28	9									
03	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-		101	1	1187	2	Y	27	23	1	7	8	16
									30	9									
04	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-		59	1	1134	2	Y	33	27	1	5	8	17
									36	9									

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. 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
11	996	N	996	-0-		-0-	-0-		27	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-		-0-	-0-		25	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-		173	1	2067	2	Y	23	8	1	4	8	11
									25	9									
02	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-		146	1	1693	2	Y	25	15	1	2	8	19
									28	9									
03	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-		164	1	1919	2	Y	27	23	1	7	8	16
									30	9									
04	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-		94	1	1808	2	Y	33	27	1	5	8	17
									36	9									

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. 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
11	33	N	33	-0-		-0-	-0-		1	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-		-0-	-0-		2	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-		-0-	-0-		2	1	26	2	Y	22	8	1	3	8	11
									24	9									
02	43	N	43	-0-		-0-	-0-		1	1	17	2	Y	23	15	1	1	8	18
									25	9									
03	145	N	145	-0-		-0-	-0-		10	1	112	2	Y	21	21	1	5	8	13
									23	9									
04	97	N	97	-0-		-0-	-0-		3	1	60	2	Y	31	24	1	4	8	16
									34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		51	-0-	51	51	3	1	31	2	Y	15	5	1	2	8	8
							17	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	8	8	1	1	8	7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	1	6	1	1	8	1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	1	1			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	23	8	1	4	8	11
							25	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	24	15	1	2	8	18
							26	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	28	23	1	7	8	16
							31	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	33	27	1	5	8	17
							36	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	21	8	1	2	8	11
							23	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	25	23	1	4	8	16
							28	9									
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	186	2	Y	31	27	1	3	8	17
							34	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	6	2	1	1	8	3
							7	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	3	1	34	2	Y	9	4	1	1	8	5
							10	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	127	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	139	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-

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
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	25	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	142	1	1697	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	125	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		7	-0-	7	16	7	2			Y	-0-					-0-
12	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

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
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	21	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	22	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	74	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	499	-0-	-229	-0-	53	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	111	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

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
11	T. A.		331	-0-	331	1876	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	2261	X	385	-0-	-1876	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	28	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	61	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	58	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	68	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	2	Y	-0-					-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

11	420	N	276	-0-	-144	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	271	-0-	-177	-0-	29	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	346	-0-	-150	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	23	1	250	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	38	-0-	-326	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

11	930	N	834	-0-	-96	-0-	22	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	409	-0-	-428	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	448	-0-	-389	-0-	48	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	395	-0-	-361	-0-	42	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	66	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	104	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	78	1	833	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	98	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	828	-0-	-124	-0-	89	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	94	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	73	1	784	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

11	T. A.		712	-0-	712	2535	19	1	693	2	Y	-0-			-0-
12	3391	X	856	-0-	-2535	-0-	22	1	834	2	Y	-0-			-0-
01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-			-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	117	1	1355	2	Y	-0-			-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1665	2	Y	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

11	T. A.		1064	-0-	1064	4341	29	1	1035	2	Y	-0-			-0-
12	5442	X	1101	-0-	-4341	-0-	29	1	1072	2	Y	-0-			-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	166	1	1976	2	Y	-0-			-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	148	1	1711	2	Y	-0-			-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	153	1	1795	2	Y	-0-			-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

11	T. A.		774	-0-	774	2986	21	1	753	2	Y	-0-			-0-
12	3750	X	764	-0-	-2986	-0-	20	1	744	2	Y	-0-			-0-
01	665	X	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	2	Y	-0-			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	90	1	753	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	61	1	529	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	47	1	509	2	Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

11	1320	N	789	-0-	-531	-0-	21	1	768	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	19	1	710	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
02	728	N	235	-0-	-493	-0-	25	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	183	-0-	-561	-0-	19	1	164	2	Y	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

11	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	28	1	1013	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	534	-0-	-241	-0-	14	1	520	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	304	-0-	-471	-0-	33	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	212	-0-	-488	-0-	23	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	188	-0-	-339	-0-	19	1	169	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	14	1	152	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	33	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	228	1	2725	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4363	-0-	1563	1563	346	1	4017	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5180	-0-	2080	3643	408	1	4772	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4511	-0-	1511	5154	222	1	4289	2	Y	-0-					-0-

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
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	25	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	25	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	666	-0-	-295	-0-	72	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	375	-0-	-493	-0-	40	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	361	-0-	-600	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	27	1	290	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1231	-0-	-209	-0-	33	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	137	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	104	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	112	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	88	1	942	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	59	1	493	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	49	1	421	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	38	1	408	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	38	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	127	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1096	-0-	-248	-0-	117	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	127	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	29	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	82	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	855	-0-	-230	-0-	88	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	34	X	17	-0-	-17	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	40	X	18	-0-	-22	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	585	-0-	-165	-0-	16	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	15	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	61	1	505	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	249	-0-	-311	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	28	1	1019	2	Y	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	998	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	101	1	840	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1271	N	978	-0-	-293	-0-	100	1	870	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1080	N	796	-0-	-284	-0-	67	1	723	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	35	1	1270	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	36	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	212	1	2530	2	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	186	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	196	1	2293	2	Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2209	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	21	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	791	-0-	-108	-0-	82	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	63	1	678	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

11	780	N	467	-0-	-313	-0-	13	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	16	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	69	1	575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	46	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	50	1	436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	47	1	506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

11	T. A.		866	-0-	866	3462	23	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	4330	X	868	-0-	-3462	-0-	23	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	144	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	102	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

11	180	N	171	-0-	-9	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	T. A.		784	-0-	784	3249	21	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	4126	X	877	-0-	-3249	-0-	23	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	82	1	681	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	75	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	74	1	644	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	62	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	183	161	1			193
							201	9									
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	222	234	1			181
							244	9									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	59	85	1	22	8	133
							65	9									
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	32	1	263	2	Y	60	54	1	1	8	138
							66	9									
*03	558	N	392	-0-	-166	-0-	35	1	307	2	Y	45	62	1	3	8	118
							50	9									
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	78	79	1	2	8	115
							86	9									

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	28	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	32	1	1200	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	633	-0-	-347	-0-	68	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	33	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	102	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	888	-0-	-260	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	90	1	967	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	48	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	47	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	145	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1292	-0-	-360	-0-	138	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	152	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	123	1	1318	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	419	-0-	-331	-0-	11	1	408	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	17	1	629	2	Y	-0-			-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	588	2	Y	-0-			-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	59	1	628	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

11	420	N	216	-0-	-204	-0-	6	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	5	1	203	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	22	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	18	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

11	T. A.		144	-0-	144	1364	4	1	140	2	Y	-0-			-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

11	750	N	519	-0-	-231	-0-	14	1	505	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	532	-0-	-212	-0-	14	1	518	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	65	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	-0-			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	665	2	Y	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	601	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	35	1	1248	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	32	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	111	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	804	-0-	-400	-0-	86	1	718	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	106	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-			-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	25	1	908	2	Y	-0-			-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1	1245	2	Y	-0-			-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1015	2	Y	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	615	-0-	-656	-0-	64	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	543	-0-	-567	-0-	46	1	497	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	15	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	13	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	48	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	41	1	439	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	113	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		18	-0-	18	131	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	146	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

11	T. A.		443	-0-	443	1864	12	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	2315	X	451	-0-	-1864	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	7	3	1	1	8	3
							8	9									
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	34	1	283	2	Y	8	4	1	1	8	6
							9	9									
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	35	1	305	2	Y	8	7	1	2	8	5
							9	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

11	150	N	77	-0-	-73	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	63	-0-	-92	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	17	7	1			10
							19	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	306	2	Y	22	14	1			18
							24	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	21	23	1			16
							23	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	28	27	1			17
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		24	1	876	2	Y	115	101	1			75
								127	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		26	1	970	2	Y	139	147	1			67
								153	9									
01	899	N	858	-0-	-41	-0-		87	1	725	2	Y	42	77	1	21	8	11
								46	9									
02	952	N	774	-0-	-178	-0-		80	1	669	2	Y	23	15	1	1	8	18
								25	9									
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-		86	1	751	2	Y	23	23	1	2	8	16
								25	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-		69	1	742	2	Y	30	27	1	2	8	17
								33	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10780 - 10918

11	30	N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-		13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	13	5	1	1	8	7
02	28	N	25	-0-	-3	-0-		1	1	9	2	Y	14	9	1	1	8	11
								15	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-		15	1	127	2	Y	15	14	1	3	8	9
								17	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-		11	1	119	2	Y	19	16	1	2	8	10
								21	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10726 - 10872

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-		22	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-		23	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-		94	1	782	2	Y	12	4	1	2	8	6
								13	9									
02	784	N	667	-0-	-117	-0-		70	1	585	2	Y	11	7	1	1	8	9
								12	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-		97	1	838	2	Y	13	12	1	2	8	8
								14	9									
04	870	N	791	-0-	-79	-0-		66	1	706	2	Y	17	14	1	2	8	9
								19	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10767 - 10928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10717 - 10894

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-		7	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-		7	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-		24	1	201	2	Y	11	5	1			6
								12	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-		22	1	186	2	Y	11	8	1			9
								12	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-		28	1	240	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-		19	1	209	2	Y	15	14	1			9
								17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

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
04	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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

11	2370	N	1848	-0-	-522	-0-	1847	2	1	9	Y	1					224
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	Y	1					225
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	Y	2					227
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	Y	2					229
03	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2877	2	2	9	Y	2					231
04	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2877	2	3	9	Y	3					234

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					236
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1					237
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	187	2	2	9	Y	2					239
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2					241
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	29	2	2	9	Y	2					243
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	29	2	3	9	Y	3					246

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					232
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					233
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2					235
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2					237
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2					239
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					242

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2		Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2		Y	-0-				-0-

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	84	1	1305	2		Y	16	17	0						4
							18	9													
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	118	1	1707	2		Y	25	22	0						7
							28	9													
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	127	1	1788	2		Y	28	8	0	15	1				12
							31	9													
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	114	1	1693	2		Y	25	25	0						12
							28	9													
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1894	2		Y	27	26	0	8	1				5
							30	9													
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	125	1	1899	2		Y	26	18	0						13
							29	9													

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	90 12	1 9	1402	2	Y	11	11	0			3
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	96 13	1 9	1391	2	Y	12	12	0			3
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	96 15	1 9	1351	2	Y	14	4	0	7	1	6
02	1400	N	1327	-0-	-73	-0-	83 11	1 9	1233	2	Y	10	11	0			5
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95 13	1 9	1407	2	Y	12	12	0	3	1	2
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	91 13	1 9	1379	2	Y	12	8	0			6

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	78 8	1 9	1208	2	Y	7	6	0			2
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	113 10	1 9	1645	2	Y	9	8	0			3
01	1023	N	772	-0-	-251	-0-	51 4	1 9	717	2	Y	4	2	0	3	1	2
02	1204	N	705	-0-	-499	-0-	44 4	1 9	657	2	Y	4	4	0			2
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	129 11	1 9	1899	2	Y	10	8	0	2	1	2
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	910	2	Y	4	4	0			2

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

11	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	71 17	1 9	1100	2	Y	15	15	0			4
12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	74 17	1 9	1081	2	Y	15	15	0			4
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89 22	1 9	1247	2	Y	20	5	0	10	1	9
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	78 18	1 9	1158	2	Y	16	17	0			8
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	72 18	1 9	1063	2	Y	16	16	0	5	1	3
04	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	67 15	1 9	1015	2	Y	14	10	0			7

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

11	1590	N	1035	-0-	-555	-0-	63	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	141	-0-	-1471	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	148	-0-	-1464	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	69	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	51 19	1 9	794	2	Y	17	17	0			4
12	1023	N	808	-0-	-215	-0-	51 20	1 9	737	2	Y	18	17	0			5
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	52 20	1 9	732	2	Y	18	5	0	10	1	8
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51 20	1 9	756	2	Y	18	17	0			9
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	824	2	Y	17	18	0	5	1	3
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53 20	1 9	812	2	Y	18	12	0			9

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	944	2	Y	2	2	0			1
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	41 1	1 9	590	2	Y	1	2	0			-0-
01	682	N	397	-0-	-285	-0-	26 2	1 9	369	2	Y	2	1	1			1
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	36 1	1 9	541	2	Y	1	1	0			1
03	620	N	301	-0-	-319	-0-	19	1	282	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	932	2	Y	2	1	0			1

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. (I) GAS 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	360	N	271	-0-	-89	-0-	16 8	1 9	247	2	Y	7	7	0			2
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	16 8	1 9	225	2	Y	7	7	0			2
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	15 8	1 9	210	2	Y	7	2	0	4	1	3
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	13 7	1 9	191	2	Y	6	6	0			3
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	14 7	1 9	204	2	Y	6	6	0	2	1	1
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	13 7	1 9	193	2	Y	6	4	0			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	16	1 2 9	245	2	Y	2	2	0			1
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	18	1 2 9	264	2	Y	2	2	0			1
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	17	1 2 9	244	2	Y	2	1	0	1	1	1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	254	2	Y	2	2	0			1
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	289	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	317	2	Y	3	2	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 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
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	42	1 10 9	651	2	Y	9	10	0			2
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	42	1 12 9	609	2	Y	11	10	0			3
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	47	1 12 9	667	2	Y	11	3	0	6	1	5
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	35	1 7 9	527	2	Y	6	8	0			3
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	38	1 10 9	557	2	Y	9	8	0	2	1	2
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	35	1 9 9	531	2	Y	8	6	0			4

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	100	1 13 9	1559	2	Y	12	12	0			3
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	104	1 13 9	1514	2	Y	12	12	0			3
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	101	1 15 9	1427	2	Y	14	4	0	7	1	6
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	100	1 13 9	1486	2	Y	12	12	0			6
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	110	1 14 9	1620	2	Y	13	13	0	4	1	2
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	108	1 14 9	1634	2	Y	13	9	0			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	1440	N	1378	-0-		-62	-0-		83	1	1288	2	Y	6	6	0			2
									7	9									
12	1457	N	1377	-0-		-80	-0-		88	1	1281	2	Y	7	7	0			2
									8	9									
01	1426	N	1300	-0-		-126	-0-		86	1	1206	2	Y	7	2	0	4	1	3
									8	9									
02	1288	N	1173	-0-		-115	-0-		73	1	1093	2	Y	6	6	0			3
									7	9									
03	1364	N	1246	-0-		-118	-0-		79	1	1160	2	Y	6	6	0	2	1	1
									7	9									
04	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-		83	1	1263	2	Y	6	4	0			3
									7	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	1890	N	1768	-0-		-122	-0-		104	1	1621	2	Y	39	40	0			10
									43	9									
12	1922	N	1575	-0-		-347	-0-		99	1	1433	2	Y	39	38	0			11
									43	9									
01	1922	N	1744	-0-		-178	-0-		112	1	1581	2	Y	46	12	0	25	1	20
									51	9									
02	1652	N	1648	-0-		-4	-0-		101	1	1502	2	Y	41	41	0			20
									45	9									
03	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-		104	1	1539	2	Y	39	40	0	12	1	7
									43	9									
04	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-		110	1	1665	2	Y	43	29	0			21
									47	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	120	N	84	-0-		-36	-0-		5	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-		-28	-0-		4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-		-36	-0-		4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-		-16	-0-		4	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-		-6	-0-		4	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-		-37	-0-		1	1	22	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1549	-0-		-71	-0-		93	1	1443	2	Y	12	12	0			3
									13	9									
12	1612	N	1423	-0-		-189	-0-		91	1	1320	2	Y	11	11	0			3
									12	9									
01	1643	N	1480	-0-		-163	-0-		97	1	1368	2	Y	14	4	0	7	1	6
									15	9									
02	1456	N	1438	-0-		-18	-0-		90	1	1335	2	Y	12	12	0			6
									13	9									
03	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-		100	1	1478	2	Y	12	12	0	4	1	2
									13	9									
04	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-		94	1	1427	2	Y	12	8	0			6
									13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 03/12/2025

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

11	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	219	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	218	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	208	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	188	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1356	2	Y	42	42	0				11
							46	9										
12	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	69	1	999	2	Y	34	35	0				10
							37	9										
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	136	1	1908	2	Y	72	17	0	34	1		31
							79	9										
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	90	1	1332	2	Y	47	55	0				23
							52	9										
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	2	Y	43	45	0	13	1		8
							47	9										
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	87	1	1319	2	Y	43	30	0				21
							47	9										

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

11	1140	N	967	-0-	-173	-0-	58	1	896	2	Y	12	12	0				3
							13	9										
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	68	1	984	2	Y	14	13	0				4
							15	9										
01	1085	N	897	-0-	-188	-0-	59	1	825	2	Y	12	4	0	7	1		5
							13	9										
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	12	11	0				6
							13	9										
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	Y	13	13	0	4	1		2
							14	9										
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	13	9	0				6
							14	9										

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
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	121	1	1881	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	125	1	1819	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	122	1	1721	2	Y	9	3	0	5	1	4
							10	9									
02	1596	N	1457	-0-	-139	-0-	91	1	1357	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	123	1	1810	2	Y	8	8	0	2	1	2
							9	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	120	1	1825	2	Y	8	6	0			4
							9	9									

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
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	65	1	1016	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	66	1	957	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
01	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	69	1	972	2	Y	16	4	0	9	1	7
							18	9									
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	60	1	897	2	Y	14	14	0			7
							15	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	990	2	Y	13	14	0	4	1	2
							14	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	13	9	0			6
							14	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	82	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	129	2	Y	5	2	0	3	1	2
							6	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	137	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

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. GAS	(I) 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	1980	N	1903	-0-		-77	-0-	114	1	1766	2	Y	21	21	0			5
								23	9									
12	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	130	1	1887	2	Y	25	23	0			7
								28	9									
01	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	139	1	1952	2	Y	27	7	0	15	1	12
								30	9									
02	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	135	1	2016	2	Y	27	26	0			13
								30	9									
03	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-	140	1	2069	2	Y	26	26	0	8	1	5
								29	9									
04	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	141	1	2143	2	Y	26	18	0			13
								29	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

11	870	N	795	-0-		-75	-0-	47	1	730	2	Y	16	16	0			4
								18	9									
12	868	N	796	-0-		-72	-0-	50	1	727	2	Y	17	16	0			5
								19	9									
01	837	N	734	-0-		-103	-0-	47	1	668	2	Y	17	5	0	10	1	7
								19	9									
02	756	N	631	-0-		-125	-0-	39	1	575	2	Y	15	15	0			7
								17	9									
03	806	N	721	-0-		-85	-0-	45	1	661	2	Y	14	14	0	4	1	3
								15	9									
04	720	N	714	-0-		-6	-0-	43	1	654	2	Y	15	11	0			7
								17	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	121 69	1 9	1883	2	Y	63	61	0			16
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	116 68	1 9	1687	2	Y	62	61	0			17
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	107 67	1 9	1511	2	Y	61	17	0	35	1	26
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	114 73	1 9	1697	2	Y	66	60	0			32
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	115 65	1 9	1701	2	Y	59	62	0	18	1	11
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	103 61	1 9	1561	2	Y	55	39	0			27

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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	125 26	1 9	1946	2	Y	24	24	0			6
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	131 28	1 9	1903	2	Y	25	24	0			7
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	130 29	1 9	1830	2	Y	26	7	0	15	1	11
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	112 25	1 9	1659	2	Y	23	23	0			11
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	126 25	1 9	1851	2	Y	23	23	0	7	1	4
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	119 25	1 9	1809	2	Y	23	16	0			11

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
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	97 18	1 9	1502	2	Y	16	17	0			4
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	106 20	1 9	1537	2	Y	18	17	0			5
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	113 23	1 9	1584	2	Y	21	6	0	11	1	9
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	102 20	1 9	1513	2	Y	18	18	0			9
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	114 21	1 9	1681	2	Y	19	19	0	6	1	3
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	104 21	1 9	1584	2	Y	19	13	0			9

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	89	1	1386	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	84	1	1225	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	101	1	1423	2	Y	15	4	0	8	1	6
							17	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	92	1	1370	2	Y	13	13	0			6
							14	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1481	2	Y	13	13	0	4	1	2
							14	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	99	1	1504	2	Y	13	9	0			6
							14	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	68	1	1058	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	73	1	1055	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	72	1	1010	2	Y	13	4	0	7	1	5
							14	9									
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	64	1	953	2	Y	12	11	0			6
							13	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	2	Y	11	12	0	3	1	2
							12	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	Y	12	8	0			6
							13	9									

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
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	153	1	2370	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	157	1	2278	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	154	1	2173	2	Y	25	7	0	14	1	10
							28	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	2	Y	21	21	0			10
							23	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	146	1	2155	2	Y	21	21	0	6	1	4
							23	9									
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	128	1	1944	2	Y	19	14	0			9
							21	9									

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
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	82	1	1265	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	73	1	1058	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64	1	897	2	Y	11	3	0	6	1	5
							12	9									
02	868	N	655	-0-	-213	-0-	41	1	607	2	Y	6	8	0			3
							7	9									
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	35	1	514	2	Y	6	6	0	2	1	1
							7	9									
04	930	N	525	-0-	-405	-0-	32	1	487	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	115	1	1779	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	120	1	1742	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	125	1	1751	2	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	111	1	1654	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	119	1	1804	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

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-
04	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

11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2172	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	156	1	2260	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	151	1	2128	2	Y	21	6	0	11	1	9
							23	9									
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	126	1	1870	2	Y	16	17	0			8
							18	9									
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	152	1	2247	2	Y	18	18	0	5	1	3
							20	9									
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	131	1	1989	2	Y	17	12	0			8
							19	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	125	1	1943	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	Y	20	19	0			6
							22	9									
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	124	1	1747	2	Y	20	6	0	11	1	9
							22	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	111	1	1644	2	Y	18	18	0			9
							20	9									
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	118	1	1744	2	Y	17	18	0	5	1	3
							19	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	Y	17	12	0			8
							19	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

11	7020	X	6374	-0-	-646	-0-	385 17	1 9	5972	2	Y	15	15	0				4
12	7254	X	6567	-0-	-687	-0-	422 19	1 9	6126	2	Y	17	16	0				5
01	7254	X	6156	-0-	-1098	-0-	407 19	1 9	5730	2	Y	17	5	0	10	1		7
02	6384	X	5806	-0-	-578	-0-	364 19	1 9	5423	2	Y	17	16	0				8
03	6820	X	5601	-0-	-1219	-0-	355 14	1 9	5232	2	Y	13	15	0	4	1		2
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	395 19	1 9	6007	2	Y	17	11	0				8

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		200	-0-	200	387	200	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT					-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
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2533	-0-	2533	2533	2533	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2718	-0-	2718	5251	2718	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5251					Y	NO RPT					-0-

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
11	83250	X	55551	-0-	-27699	-0-	54879	2	672	9	N	611	870	1			139
12	77934	X	55584	-0-	-22350	-0-	54601	2	983	9	N	894	686	1			347
01	67921	X	52763	-0-	-15158	-0-	51870	2	893	9	N	812	534	1			625
02	61348	X	41687	-0-	-19661	-0-	40910	2	777	9	N	706	673	1			658
03	60047	X	44515	-0-	-15532	-0-	43671	2	844	9	N	767	874	1			551
04	55560	X	NO RPT	-0-	-55560	-0-					N	NO RPT					551

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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					55
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					55
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					55
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					55
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					55
04	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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					149
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					149
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					149
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					149
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					149

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	3	-0-	-747	-0-	3	3			Y	-0-					15
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					15
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	636					Y	NO RPT					15
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	636					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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					8
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					8
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					8
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	93					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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					243
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					243
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					243
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					243
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					243
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					243

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					42
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					42
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	510					Y	NO RPT					42
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	510					Y	NO RPT					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2023 - WELL PLUGGED 3/18/2023

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	455	1	3258	2	N	236	183	1				60
							260	9										
12	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	578	1	3038	2	N	17						77
							19	9										
01	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	1551	1	1302	2	N	7						84
							8	9										
02	3528	X	3302	-0-	-226	-0-	1950	1	1283	2	N	63						147
							69	9										
03	3906	X	2963	-0-	-943	-0-	1826	1	1107	2	N	27						174
							30	9										
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	881	1	3487	2	N	45	172	1				47
							50	9										

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

	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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	180	1	47	2	N	-0-					30
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	22					52
							24	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-					52
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					52
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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-
04	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

	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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	98	1	25	2	N	-0-					31
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	1	2	N	1					32
							1	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	42	1	24	2	N	-0-					32
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	10	1	4	2	N	-0-					32
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	287	1	19	2	N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	48	1	12	2	N	-0-					64
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	4					68
							4	9									
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	8	1	5	2	N	-0-					68
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	16	1	8	2	N	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					68

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

11	930	N	85	-0-	-845	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
12	713	N	38	-0-	-675	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	109	-0-	109	1212	109	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	91	-0-	91	1303	91	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1303					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	100	-0-	100	1403	100	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	1434	31	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1434					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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

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-
04	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

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
04	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

11	450	N	247	-0-	-203	-0-	243	2	4	9	N	4	2	8			134
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	483	2	17	9	N	15	5	8			144
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	N	16	3	8			157
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			157
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	2	8			157
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	295	2	7	9	N	6	6	8			157

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

11	3000	X	1006	-0-	-1994	-0-	1006	2			N	-0-					142
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					142
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					142
02	2856	X	2132	-0-	-724	-0-	2132	2			N	-0-					142
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					142
*04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	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

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					61
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					61
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					61
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					61
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					61
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					60
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					60
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					60
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					60
03	992	N	483	-0-	-509	-0-	483	2			N	-0-					60
04	870	N	311	-0-	-559	-0-	311	2			N	-0-					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					79
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					79
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					79
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					79
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					79
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					79

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

11	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	2			N	-0-					76
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					76
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					76
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					76
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					76
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	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

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-
04	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

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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	360	1	996	2	N	32					79
							35	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	372	1	1193	2	N	53					132
							58	9									
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	372	1	1065	2	N	45					177
							50	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	336	1	1009	2	N	59	192	1			44
							65	9									
03	1612	N	1065	-0-	-547	-0-	372	1	673	2	N	18					62
							20	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	360	1	1261	2	N	57					119
							63	9									

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

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
04	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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	52	1	857	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	52	1	823	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	54	1	822	2	Y	-0-					1
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	56	1	761	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	59	1	762	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	300	NO RPT		-0-	-300	-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
11	2910	#	2905	-0-	-5	-0-	2887	3	18	9	N	16					159
12	3007	#	2951	-0-	-56	-0-	2951	3			N	-0-					159
01	3038	#	2358	-0-	-680	-0-	2338	3	20	9	N	18					177
02	2744	#	2120	-0-	-624	-0-	2114	3	6	9	N	5					182
03	3038	#	1781	-0-	-1257	-0-	1778	3	3	9	N	3					185
04	2910	#	1339	-0-	-1571	-0-	1339	3			N	-0-	142	1			43

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
11	3685	R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					117
12	3901	R	3901	-0-	-0-	-0-	3821	3	80	9	N	73					190
01	3627	#	3520	-0-	-107	-0-	3433	3	87	9	N	79	191	1			78
02	3444	#	2902	-0-	-542	-0-	2839	3	63	9	N	57					135
03	3906	#	2828	-0-	-1078	-0-	2745	3	83	9	N	75					210
04	3780	#	2799	-0-	-981	-0-	2747	3	52	9	N	47	190	1			67

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	N	2					134
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	532	N	75	-0-	-457	-0-	74	3	1	9	N	1					135
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	80	1			55
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1999	3	35	9	N	32					87

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

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

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2202	-0-	-348	-0-	210	1	1992	2	Y	-0-					1
12	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	217	1	1998	2	Y	-0-					1
01	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	217	1	2031	2	Y	-0-					1
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	196	1	2107	2	Y	-0-					1
*03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	217	1	2460	2	Y	-0-					1
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
04	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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					40
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

11	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2727	2			N	-0-					149
12	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	1906	2	28	9	N	25					174
01	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	2116	2			N	-0-					174
02	2632	X	906	-0-	-1726	-0-	75	1	831	2	N	-0-					174
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2812	2	1	9	N	1					175
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					175

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					64
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					64
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					64
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	11	1	121	2	N	-0-					64
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					64
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					64

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	19					25
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2486	2	6	9	Y	5					30
01	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	2084	2			Y	-0-					30
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	89	1	993	2	Y	3					33
							3	9									
*03	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	2073	2	2	9	Y	2					35
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					35

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

11	900	N	814	-0-	-86	-0-	793	2	21	9	Y	19					46
12	930	N	506	-0-	-424	-0-	500	2	6	9	Y	5					51
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			Y	-0-					51
02	756	N	598	-0-	-158	-0-	49	1	546	2	Y	3					54
							3	9									
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					54
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					54

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-	133	7			32
*10	806	N	778	-0-	-28	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					32
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					32
*12	806	N	367	-0-	-439	-0-	367	2			Y	-0-					32
*01	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			Y	-0-					32
*02	728	N	109	-0-	-619	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					32
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					32
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					32

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	213	2	50	9	N	45					155
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	325	2	28	9	N	25	163	1			17
01	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					17
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	2	N	-0-					17
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3					20
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	226	2	35	9	N	32					52

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-					33
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					33
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					33
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					33
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					10
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	637	2	6	9	N	5					15
01	1178	N	565	-0-	-613	-0-	565	2			N	-0-					15
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	132	1	1467	2	N	-0-					15
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					15
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13	9	N	12					27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					62
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					62
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					62
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	56	1	622	2	N	-0-					62
03	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					62
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					62

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

11	1230	N	669	-0-	-561	-0-	570	1	99	9	N	90					104
12	1302	N	598	-0-	-704	-0-	589	1	9	9	N	8					112
01	1240	N	589	-0-	-651	-0-	589	1			N	-0-					112
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	532	1	8	9	N	7					119
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	589	1	76	9	N	69	158	1			30
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					30

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1387	2	25	9	N	23					52
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					55
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	2	3	9	N	3					58
02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	61	1	672	2	N	-0-					58
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	N	5					63
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1496	2	41	9	N	37					100

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					28
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					28
01	775	N	345	-0-	-430	-0-	272	1	73	2	N	-0-					28
02	700	N	252	-0-	-448	-0-	252	1			N	-0-					28
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	248	1	461	2	N	52	57	1			23
							57	9									
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	1			N	-0-					23

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					140
12	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1043	2	6	9	N	5					145
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	888	2	2	9	N	2					147
02	1008	N	176	-0-	-832	-0-	15	1	161	2	N	-0-					147
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4	119	1			32
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					32

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

11	3810	X	2448	-0-	-1362	-0-	2448	2			N	-0-					17
12	3751	X	2365	-0-	-1386	-0-	30	1	2335	2	N	-0-					17
01	3751	X	2512	-0-	-1239	-0-	345	1	2166	2	N	1					18
							1	9									
02	3388	X	1264	-0-	-2124	-0-	567	1	697	2	N	-0-					18
03	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	412	1	2182	2	N	-0-					18
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	260	1	2243	2	N	2					20
							2	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

11	5700	X	4608	-0-	-1092	-0-	137	1	4443	2	Y	25	17	0	9	1	4
							28	9									
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	195	1	5715	2	Y	41	26	0	14	1	5
							45	9									
01	6324	X	5814	-0-	-510	-0-	199	1	5568	2	Y	43	29	0	14	1	5
							47	9									
02	5712	X	5453	-0-	-259	-0-	183	1	5228	2	Y	38	23	0	11	1	9
							42	9									
03	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	202	1	5732	2	Y	41	26	0	16	1	8
							45	9									
04	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	193	1	5369	2	Y	37	26	0	12	1	7
							41	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	338	1	10991	2	Y	88	55	0	29	1	14
							97	9									
12	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	340	1	9977	2	Y	101	66	0	36	1	13
							111	9									
01	10230	X	9900	-0-	-330	-0-	338	1	9453	2	Y	99	69	0	32	1	11
							109	9									
02	9548	X	8948	-0-	-600	-0-	300	1	8551	2	Y	88	52	0	26	1	21
							97	9									
03	10571	X	9806	-0-	-765	-0-	330	1	9374	2	Y	93	59	0	37	1	18
							102	9									
04	10230	X	9475	-0-	-755	-0-	325	1	9054	2	Y	87	60	0	28	1	17
							96	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	280	1	9122	2	Y	63	40	0	21	1	10
							69	9									
12	8773	X	8641	-0-	-132	-0-	282	1	8279	2	Y	73	48	0	26	1	9
							80	9									
01	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	290	1	8106	2	Y	74	51	0	24	1	8
							81	9									
02	7896	X	7852	-0-	-44	-0-	264	1	7514	2	Y	67	39	0	20	1	16
							74	9									
03	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	295	1	8376	2	Y	72	46	0	28	1	14
							79	9									
04	8910	X	8186	-0-	-724	-0-	281	1	7833	2	Y	65	45	0	21	1	13
							72	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	301 171	1 9	9805	2	N	155	99	0	52	1	24
12	9920	X	9364	-0-	-556	-0-	302 199	1 9	8863	2	N	181	118	0	64	1	23
01	9765	X	9337	-0-	-428	-0-	315 205	1 9	8817	2	N	186	128	0	60	1	21
02	8764	X	8504	-0-	-260	-0-	282 182	1 9	8040	2	N	165	98	0	49	1	39
03	9610	X	9171	-0-	-439	-0-	306 190	1 9	8675	2	N	173	110	0	68	1	34
04	9780	X	8825	-0-	-955	-0-	300 177	1 9	8348	2	N	161	111	0	52	1	32

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	1152	-0-	-4578	-0-	17 1	1 9	1134	2	N	1	1	8			45
12	5084	X	1401	-0-	-3683	-0-	20 89	1 9	1292	2	N	81	81	1			45
01	2852	X	665	-0-	-2187	-0-	11 1	1 9	653	2	N	1					46
02	2044	X	160	-0-	-1884	-0-	3 13	1 9	144	2	N	12					58
03	1922	X	112	-0-	-1810	-0-	2 17	1 9	93	2	N	15	1	8			72
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	1540	2	N	20	1	8			91

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	1909	-0-	-2711	-0-	28 2	1 9	1879	2	N	2	2	8			46
12	4774	X	1796	-0-	-2978	-0-	26 77	1 9	1693	2	N	70	89	1			27
01	4774	X	1792	-0-	-2982	-0-	30 1	1 9	1761	2	N	1	1	8			27
02	2996	X	1400	-0-	-1596	-0-	24	1	1376	2	N	-0-					27
03	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	25 50	1 9	1408	2	N	45	2	8			70
04	1920	X	1573	-0-	-347	-0-	25 1	1 9	1547	2	N	1	1	8			70

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					31
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	N	-0-					31
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	N	-0-					31
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-					31
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					31
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					31

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	83	1	86	2	N	-0-					79
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	83	1	119	2	N	-0-					79
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					79
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					79
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	67	1	69	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	67	1	96	2	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-					18
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					18
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					18
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					18
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	Y	-0-					18
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	3	Y	-0-					18

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
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					51
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					51
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					51
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					51
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					51
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					26
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					26
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					26
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					26
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					26
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	28	1	144	2	Y	-0-					34
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	12	1	116	2	Y	2					36
							2	9									
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					36
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					36
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	4					11
							4	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	65	2	Y	2					46
							2	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	12					58
							13	9									
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	1					59
							1	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					59
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	8	52	1			15
							9	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1					16
							1	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	Y	-0-					67
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	15	1	139	2	Y	2					69
							2	9									
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					69
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					69
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	Y	5	60	1			14
							6	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	6					20
							7	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	215	1	1956	2	Y	-0-					5
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	166	1	2657	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	217	1	2275	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	Y	7					11
							8	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	183	1	2065	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	168	1	1900	2	Y	-0-					8

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					35
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					35
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					35
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					35
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					35
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

11	4920	X	4598	-0-	-322	-0-	442	1	4012	2	N	131	1	8			193
							144	9									
12	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	195	1	3118	2	N	100	180	1	1	8	112
							110	9									
01	4867	X	4615	-0-	-252	-0-	391	1	4104	2	N	109	167	1	2	8	52
							120	9									
02	4284	X	4217	-0-	-67	-0-	349	1	3721	2	N	134	3	8			183
							147	9									
03	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	356	1	4019	2	N	184	322	1	1	8	44
							202	9									
04	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	356	1	4023	2	N	126	4	8			166
							139	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

11	827	X	827	-0-	-0-	-0-	133	1	694	2	N	-0-	1	1			52
12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	N	-0-					52
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	1					53
							1	9									
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	N	-0-					53
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58	1	595	2	N	-0-					53
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	-0-					53

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					92
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5					97
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	N	15					112
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10					122
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					128
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	762	2	8	9	N	7					135

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 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
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-
04	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
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					159
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					159
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

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

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

11	3000	N	320	-0-	-2680	1190	309	2	11	9	Y	10	89	1	10	8	33
12	3059	N	1869	-0-	-1190	-0-	1861	2	8	9	Y	7	7	8			33
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1608	2	19	9	Y	17	3	8			47
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	Y	3	2	8			48
03	2511	N	1596	-0-	-915	-0-	1592	2	4	9	Y	4	2	8			50
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					50

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

11	2430	X	414	-0-	-2016	-0-	414	2			Y	-0-	90	1			48
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					48
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2284	2	15	9	Y	14					62
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					62
03	3286	X	1848	-0-	-1438	-0-	1847	2	1	9	Y	1					63
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					63

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	61	1			59

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-					7
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					7
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					7
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					7
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	127	1	251	2	Y	-0-					7
*04	450	N	387	-0-	-63	-0-	79	1	272	2	Y	33	20	1			20
							36	9									

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					32
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					32
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					32
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	2	186	9	Y	169	103	1			98

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	N	2					59
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					59
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					59
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					59
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	856	-0-	-464	-0-	856	2			Y	-0-					133
12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					133
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1247	2	66	9	Y	60	180	1			13
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	Y	4					17
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	Y	18					35
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					135
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					138
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3	91	1			50
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					50
04	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
11	840	X	615	-0-	-225	-0-	615	2			N	-0-					81
12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					81
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					81
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					81
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					81
04	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
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					194
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					194
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	N	15	102	1			107
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1625	2	8	9	N	7					114
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1741	2	3	9	N	3					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					130
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					130
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-	90	1			40
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					40
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	309	-0-	-1311	-0-	309	2			N	-0-					110
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					110
01	1922	N	3	-0-	-1919	-0-	3	2			N	-0-					110
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
11	1080	N	777	-0-	-303	-0-	777	2			N	-0-					132
12	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	2			N	-0-					132
01	1023	N	567	-0-	-456	-0-	567	2			N	-0-					132
02	728	N	477	-0-	-251	-0-	477	2			N	-0-					132
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	373	2	58	9	N	53	148	1			37
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	528	2	48	9	N	44	78	1			26
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					28
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	N	4					32
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					35
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					35
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					37

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					25
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					25
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					25
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					25
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					26
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					26
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					26
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					26
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					26

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					26
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

11	11940	X	11917	-0-	-23	-0-	11851	2	66	9	N	60									112
12	12462	X	12250	-0-	-212	-0-	12195	2	55	9	N	50									162
01	12462	X	11819	-0-	-643	-0-	11745	2	74	9	N	67	169	1	6	8					54
02	11256	X	9613	-0-	-1643	-0-	9558	2	55	9	N	50									104
03	12462	X	11440	-0-	-1022	-0-	11378	2	62	9	N	56	113	1							47
04	11910	X	11262	-0-	-648	-0-	11205	2	57	9	N	52									99

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

11	21270	X	20956	-0-	-314	-0-	20847	2	109	9	N	99	149	1							69
12	21979	X	21519	-0-	-460	-0-	21403	2	116	9	N	105									174
01	21979	X	20749	-0-	-1230	-0-	20627	2	122	9	N	111	164	1	12	8					109
02	19572	X	18135	-0-	-1437	-0-	18026	2	109	9	N	99	171	1							37
03	21669	X	19786	-0-	-1883	-0-	19672	2	114	9	N	104	1	8							140
04	20970	X	19785	-0-	-1185	-0-	19695	2	90	9	N	82	170	1							52

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10790	2	54	9	N	49	102	1			30
12	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11295	2	110	9	N	100					130
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11112	2	102	9	N	93	170	1	11	8	42
02	10108	X	9946	-0-	-162	-0-	9877	2	69	9	N	63	1	8			104
03	11408	X	11153	-0-	-255	-0-	11069	2	84	9	N	76	1	8			179
04	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11008	2	103	9	N	94	158	1			115

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

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

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	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
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					104
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					104
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					104
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					104
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					104
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					104

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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-
04	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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					97
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					97
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					97
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					97
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					97
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10066 - 10239

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2024

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	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
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
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	DLQ G-10		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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	14B DENY		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

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

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229
HFU 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
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-
04	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

11	7230	X	1090	-0-	-6140	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	1153	-0-	-6318	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	20	-0-	-1344	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	177	-0-	-831	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	94	-0-	-1053	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	8	-0-	-1102	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4027	-0-	927	927	4027	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4572	-0-	1472	2399	4572	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1301	-0-	-1499	900	1301	2			N	-0-					-0-
03	3332	X	2432	-0-	-900	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	330	X	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

11	38460	X	21343	-0-	-17117	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
12	39742	X	24376	-0-	-15366	-0-	24376	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	28769	-0-	-10973	-0-	28769	2			N	-0-					-0-
02	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21568	2	272	9	N	247	247	0			-0-
03	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	32578	2	175	9	N	159	159	0			-0-
04	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	28137	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229
HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

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

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

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

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268

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

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2024

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					360
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	X	636	-0-	-0-	-0-	611	2	25	9	N	23					97
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	642	2	25	9	N	23					120
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	451	2	29	9	N	26					146
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	451	2	67	9	N	61	172	1			35
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	626	2	24	9	N	22					57
*04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	635	2	34	9	N	31					88

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	23	-0-	23	23	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	167	1	1444	3	Y	17	41	1			44
							19	9									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	149	1	1858	3	Y	19	42	1			21
							21	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	155	1	1356	3	Y	22					43
							24	9									
02	1512	N	1241	-0-	-271	-0-	70	1	1171	3	Y	-0-					43
03	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	68	1	1489	3	Y	22					65
							24	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1465	3	Y	11	45	1			31
							12	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

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

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	34	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	104	-0-	-456	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	238	-0-	-382	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	137	-0-	-373	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	174	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	68	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4950	X	4919	-0-	-31	-0-	453	1	4466	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4752	-0-	-611	-0-	453	1	4299	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	475	1	4402	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3879	-0-	-965	-0-	444	1	3435	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3110	-0-	-1974	-0-	343	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4853	-0-	-67	-0-	486	1	4367	3	Y	-0-					-0-

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
11	6240	X	5721	-0-	-519	-0-	524	1	5165	3	Y	29	27	1			28
							32	9									
12	6448	X	5703	-0-	-745	-0-	540	1	5130	3	Y	30	27	1			31
							33	9									
01	6448	X	5801	-0-	-647	-0-	561	1	5200	3	Y	36	29	1			38
							40	9									
02	5460	X	4238	-0-	-1222	-0-	483	1	3735	3	Y	18	30	1			26
							20	9									
*03	5921	X	5340	-0-	-581	-0-	585	1	4715	3	Y	36	30	1			32
							40	9									
04	5730	X	5498	-0-	-232	-0-	547	1	4907	3	Y	40	40	1			32
							44	9									

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
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9495	-0-	-1095	-0-	978	1	8459	3	Y	53	125	1			134
							58	9									
12	10943	X	9342	-0-	-1601	-0-	688	1	8593	3	Y	55	127	1			62
							61	9									
01	10943	X	6000	-0-	-4943	-0-	608	1	5324	3	Y	62					124
							68	9									
02	9828	X	7134	-0-	-2694	-0-	402	1	6732	3	Y	-0-					124
03	9827	X	8125	-0-	-1702	-0-	352	1	7700	3	Y	66					190
							73	9									
04	9510	X	7611	-0-	-1899	-0-	685	1	6892	3	Y	31	131	1			90
							34	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

11	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	3976	3	32	9	Y	29	27	1			28
12	4402	X	3615	-0-	-787	-0-	3580	3	35	9	Y	32	27	1			33
01	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3574	3	40	9	Y	36	30	1			39
02	3948	X	3127	-0-	-821	-0-	3105	3	22	9	Y	20	31	1			28
*03	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3777	3	41	9	Y	37	32	1			33
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	3453	3	46	9	Y	42	42	1			33

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

11	10320	X	9794	-0-	-526	-0-	887	1	8741	3	Y	151	139	1			145
							166	9									
12	10633	X	9538	-0-	-1095	-0-	892	1	8473	3	Y	157	140	1			162
							173	9									
01	10633	X	8834	-0-	-1799	-0-	843	1	7820	3	Y	155	146	1			171
							171	9									
02	9604	X	7922	-0-	-1682	-0-	895	1	6925	3	Y	93	137	1			127
							102	9									
*03	10106	X	8728	-0-	-1378	-0-	945	1	7611	3	Y	156	147	1			136
							172	9									
04	9780	X	9206	-0-	-574	-0-	908	1	8152	3	Y	133	135	1			134
							146	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

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.		2276	-0-	2276	2276	160	1	2033	3	Y	75	30	1			45
							83	9									
03	4586	X	2310	-0-	-2276	-0-	262	1	1862	3	Y	169	108	1			106
							186	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

11	6810	X	5513	-0-	-1297	-0-	507	1	4999	3	Y	6					186
							7	9									
12	7037	X	5849	-0-	-1188	-0-	557	1	5290	3	Y	2					188
							2	9									
01	6603	X	5676	-0-	-927	-0-	552	1	5124	3	Y	-0-					188
02	5964	X	3264	-0-	-2700	-0-	374	1	2890	3	Y	-0-					188
03	6262	X	4832	-0-	-1430	-0-	532	1	4286	3	Y	13					201
							14	9									
04	5670	X	5009	-0-	-661	-0-	502	1	4507	3	Y	-0-					201

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9090	X	8006	-0-	-1084	-0-	342	1	7614	3	Y	45	44	1			14
							50	9									
12	9393	X	9008	-0-	-385	-0-	384	1	8569	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
01	9393	X	7918	-0-	-1475	-0-	398	1	7476	3	Y	40	43	1			13
							44	9									
02	7924	X	6138	-0-	-1786	-0-	325	1	5779	3	Y	31	26	1			18
							34	9									
03	9021	X	8352	-0-	-669	-0-	334	1	7956	3	Y	56	39	1			35
							62	9									
04	8730	X	7229	-0-	-1501	-0-	290	1	6893	3	Y	42	52	1			25
							46	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	686	1	2009	3	Y	74	78	1			23
							81	9									
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	605	1	1774	3	Y	93	87	1			29
							102	9									
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	643	1	1699	3	Y	99	95	1			33
							109	9									
02	3080	X	2039	-0-	-1041	-0-	514	1	1425	3	Y	91	69	1			55
							100	9									
03	3410	X	2596	-0-	-814	-0-	561	1	1906	3	Y	117	98	1			74
							129	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	597	1	2658	3	Y	90	110	1			54
							99	9									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	9	21	1			7
							10	9									
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	5	1			2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					2
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	5					7
							6	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	3955	-0-	-1625	-0-	439	1	3481	3	Y	32	32	1			10
							35	9									
12	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	453	1	4211	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
01	5611	X	4778	-0-	-833	-0-	557	1	4181	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	674	1	4204	3	Y	33	25	1			20
							36	9									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	459	1	4319	3	Y	43	36	1			27
							47	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	436	1	4308	3	Y	32	40	1			19
							35	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5094	-0-	-1026	-0-	443	1	4651	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	5047	-0-	-1277	-0-	444	1	4602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6324	X	5375	-0-	-949	-0-	573	1	4802	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4239	-0-	-885	-0-	564	1	3675	3	Y	-0-					-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	510	1	5643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	492	1	5253	3	Y	-0-					-0-

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
11	7230	X	3562	-0-	-3668	-0-	277	1	3237	3	Y	44	43	1			14
							48	9									
12	6231	X	4458	-0-	-1773	-0-	400	1	4003	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
01	6231	X	4098	-0-	-2133	-0-	466	1	3580	3	Y	47	47	1			16
							52	9									
02	4760	X	3727	-0-	-1033	-0-	461	1	3218	3	Y	44	33	1			27
							48	9									
03	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	518	1	4279	3	Y	58	48	1			37
							64	9									
04	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	366	1	3875	3	Y	43	54	1			26
							47	9									

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
11	5790	X	2011	-0-	-3779	-0-	200	1	1775	3	Y	33	32	1			10
							36	9									
12	5983	X	1766	-0-	-4217	-0-	188	1	1538	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
01	5983	X	3058	-0-	-2925	-0-	325	1	2701	3	Y	29	31	1			9
							32	9									
02	1876	X	1154	-0-	-722	-0-	166	1	958	3	Y	27	20	1			16
							30	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1039	1	5812	3	Y	43	32	1			27
							47	9									
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	794	1	4339	3	Y	33	40	1			20
							36	9									

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
11	7200	X	6037	-0-	-1163	-0-	475	1	5530	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
12	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	529	1	5301	3	Y	33	32	1			10
							36	9									
01	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	502	1	4723	3	Y	33	32	1			11
							36	9									
02	6188	X	4695	-0-	-1493	-0-	590	1	4072	3	Y	30	23	1			18
							33	9									
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	622	1	6175	3	Y	40	33	1			25
							44	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	524	1	5625	3	Y	30	37	1			18
							33	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5811	-0-	-639	-0-	628	1	5148	3	Y	32	32	1			10
							35	9									
12	6634	X	1973	-0-	-4661	-0-	466	1	1467	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
01	6386	X	127	-0-	-6259	-0-	6	1	119	3	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
02	5432	X	53	-0-	-5379	-0-	3	1	47	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	6014	X	81	-0-	-5933	-0-	3	1	77	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	5820	X	26	-0-	-5794	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	5525	-0-	-4525	-0-	639	1	4812	3	Y	67	67	1			21
							74	9									
12	7502	X	4856	-0-	-2646	-0-	643	1	4128	3	Y	77	74	1			24
							85	9									
01	5921	X	4603	-0-	-1318	-0-	639	1	3881	3	Y	75	74	1			25
							83	9									
02	5460	X	3492	-0-	-1968	-0-	610	1	2806	3	Y	69	52	1			42
							76	9									
03	6045	X	4829	-0-	-1216	-0-	657	1	4072	3	Y	91	75	1			58
							100	9									
04	5520	X	4544	-0-	-976	-0-	522	1	3948	3	Y	67	85	1			40
							74	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	725	1	7560	3	Y	50	50	1			16
							55	9									
12	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	738	1	6372	3	Y	58	56	1			18
							64	9									
01	7409	X	6872	-0-	-537	-0-	719	1	6091	3	Y	56	55	1			19
							62	9									
02	7784	X	4853	-0-	-2931	-0-	688	1	4109	3	Y	51	39	1			31
							56	9									
03	8618	X	6775	-0-	-1843	-0-	677	1	6022	3	Y	69	57	1			43
							76	9									
04	8340	X	6619	-0-	-1721	-0-	613	1	5950	3	Y	51	64	1			30
							56	9									

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2225	-0-	-1555	-0-	320	1	1851	3	Y	49	46	1			15
							54	9									
12	3596	X	2829	-0-	-767	-0-	386	1	2382	3	Y	55	53	1			17
							61	9									
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	444	1	1645	3	Y	45	47	1			15
							50	9									
02	2072	X	825	-0-	-1247	-0-	318	1	454	3	Y	48	34	1			29
							53	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	376	1	3185	3	Y	65	53	1			41
							72	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	335	1	2438	3	Y	48	60	1			29
							53	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	31	-0-	-2789	-0-	1	1	29	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	2914	X	29	-0-	-2885	-0-	22	1	7	9	Y	6	4	1			2
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	21	1	15	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	298	1	664	3	Y	37	19	1			22
							41	9									

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

11	12870	X	10306	-0-	-2564	-0-	441	1	9810	3	Y	50	49	1			16
							55	9									
12	13299	X	11472	-0-	-1827	-0-	489	1	10924	3	Y	54	53	1			17
							59	9									
01	13299	X	10332	-0-	-2967	-0-	519	1	9756	3	Y	52	52	1			17
							57	9									
02	11368	X	4584	-0-	-6784	-0-	242	1	4300	3	Y	38	32	1			23
							42	9									
03	11470	X	10646	-0-	-824	-0-	426	1	10157	3	Y	57	44	1			36
							63	9									
04	11100	X	10919	-0-	-181	-0-	603	1	10263	3	Y	48	55	1			29
							53	9									

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

11	6630	X	4037	-0-	-2593	-0-	351	1	3537	3	Y	135	148	1			100
							149	9									
12	6851	X	4012	-0-	-2839	-0-	368	1	3642	3	Y	2	67	1			35
							2	9									
01	6634	X	4067	-0-	-2567	-0-	494	1	3573	3	Y	-0-					35
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	622	1	4807	3	Y	-0-					35
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	514	1	4364	3	Y	109					144
							120	9									
04	4050	X	2316	-0-	-1734	-0-	265	1	1995	3	Y	51	152	1			43
							56	9									

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

11	5850	X	917	-0-	-4933	-0-	356	1	357	3	Y	185	183	1			58
							204	9									
12	6045	X	2977	-0-	-3068	-0-	401	1	2356	3	Y	200	195	1			63
							220	9									
01	6045	X	1513	-0-	-4532	-0-	307	1	982	3	Y	204	199	1			68
							224	9									
02	5124	X	87	-0-	-5037	-0-	37	1	50	9	Y	45	86	1			27
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	442	1	3597	3	Y	229	112	1			144
							252	9									
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	505	1	3898	3	Y	185	219	1			110
							204	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16110	X	15758	-0-	-352	-0-	1446	1	14245	3	Y	61	56	1			59
							67	9									
12	17391	X	15783	-0-	-1608	-0-	1497	1	14214	3	Y	65	57	1			67
							72	9									
01	17391	X	14993	-0-	-2398	-0-	1451	1	13463	3	Y	72	61	1			78
							79	9									
02	15708	X	11863	-0-	-3845	-0-	1353	1	10465	3	Y	41	62	1			57
							45	9									
*03	16275	X	13786	-0-	-2489	-0-	1513	1	12192	3	Y	74	66	1			65
							81	9									
04	15750	X	13533	-0-	-2217	-0-	1347	1	12095	3	Y	83	81	1			67
							91	9									

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
11	9660	X	6515	-0-	-3145	-0-	279	1	6201	3	Y	32	31	1			10
							35	9									
12	9982	X	7713	-0-	-2269	-0-	329	1	7342	3	Y	38	36	1			12
							42	9									
01	8060	X	7347	-0-	-713	-0-	369	1	6942	3	Y	33	34	1			11
							36	9									
02	7280	X	5185	-0-	-2095	-0-	274	1	4877	3	Y	31	23	1			19
							34	9									
03	7719	X	5280	-0-	-2439	-0-	211	1	5036	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
04	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	278	1	6600	3	Y	32	32	1			19
							35	9									

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
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	687	1	4631	3	Y	33	33	1			10
							36	9									
12	5239	X	4296	-0-	-943	-0-	612	1	3642	3	Y	38	36	1			12
							42	9									
01	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	588	1	3567	3	Y	36	36	1			12
							40	9									
02	4984	X	3910	-0-	-1074	-0-	630	1	3244	3	Y	33	25	1			20
							36	9									
03	5518	X	4840	-0-	-678	-0-	491	1	4299	3	Y	45	37	1			28
							50	9									
04	5340	X	4570	-0-	-770	-0-	507	1	4027	3	Y	33	41	1			20
							36	9									

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
11	9840	X	9286	-0-	-554	-0-	847	1	8343	3	Y	87	70	1			84
							96	9									
12	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	888	1	8436	3	Y	91	81	1			94
							100	9									
01	9796	X	8483	-0-	-1313	-0-	815	1	7562	3	Y	96	86	1			104
							106	9									
02	8848	X	7094	-0-	-1754	-0-	806	1	6232	3	Y	51	83	1			72
							56	9									
*03	9610	X	8280	-0-	-1330	-0-	901	1	7259	3	Y	109	89	1			92
							120	9									
04	9300	X	6412	-0-	-2888	-0-	633	1	5685	3	Y	85	102	1			75
							94	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	11767	-0-	-2303	-0-	504	1	11217	3	Y	42	40	1			13
							46	9									
12	14539	X	12466	-0-	-2073	-0-	532	1	11881	3	Y	48	46	1			15
							53	9									
01	14539	X	9930	-0-	-4609	-0-	499	1	9390	3	Y	37	40	1			12
							41	9									
02	11788	X	8247	-0-	-3541	-0-	437	1	7778	3	Y	29	24	1			17
							32	9									
03	12462	X	12354	-0-	-108	-0-	495	1	11801	3	Y	53	37	1			33
							58	9									
04	12060	X	11214	-0-	-846	-0-	452	1	10716	3	Y	42	50	1			25
							46	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

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
04	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

11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	914	1	644	2	N	-0-					245
12	1085	N	746	-0-	-339	-0-	232	1	514	2	N	-0-	155	1			90
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	533	1	361	2	N	-0-					90
02	1120	N	962	-0-	-158	-0-	444	1	518	2	N	-0-					90
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	161	1	533	2	N	-0-					90
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	1797	1	726	2	N	1					91
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	461	1	326	2	N	-0-					128
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	88	1	196	2	N	-0-					128
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	394	1	268	2	N	-0-					128
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	246	1	210	2	N	1	1	8			128
							1	9									
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	377	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	516	1	209	2	N	-0-					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					22
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					25
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	503	2	2	9	N	2					27
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	572	2	18	9	N	16	1	8			42
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	N	7					49
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8			56
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10	2	8			64
01	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	1172	2	2	9	N	2					66
02	1512	N	838	-0-	-674	-0-	836	2	2	9	N	2					68
03	1674	N	891	-0-	-783	-0-	891	2			N	-0-					68
04	1140	N	733	-0-	-407	-0-	725	2	8	9	N	7					75

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

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
04	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

11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3	1	8			170
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					170
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					170
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					170
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3	1	8			172
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	N	4					21
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	N	3					24
01	4805	X	1707	-0-	-3098	-0-	1700	2	7	9	N	6					30
02	4340	X	1469	-0-	-2871	-0-	1466	2	3	9	N	3					33
03	4805	X	1571	-0-	-3234	-0-	1570	2	1	9	N	1					34
*04	2130	X	1767	-0-	-363	-0-	1767	2			N	-0-					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					8
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	N	2					10
01	2542	X	2368	-0-	-174	-0-	2349	2	19	9	N	17					27
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	N	1					28
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7					35
*04	2280	N	1476	-0-	-804	-0-	1457	2	19	9	N	17					52

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	Y	6					51
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	Y	12					63
01	2666	X	1311	-0-	-1355	-0-	1305	2	6	9	Y	5					68
02	1344	N	1207	-0-	-137	-0-	1200	2	7	9	Y	6					74
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1649	2	8	9	Y	7					81
*04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			Y	-0-					81

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1151	2	4	9	Y	4					41
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	Y	8					49
01	1798	N	916	-0-	-882	-0-	913	2	3	9	Y	3					52
02	1092	N	780	-0-	-312	-0-	777	2	3	9	Y	3					55
03	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1027	2	6	9	Y	5					60
*04	900	N	425	-0-	-475	-0-	425	2			Y	-0-					60

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	N	3					19
12	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	N	4					23
01	3317	X	1556	-0-	-1761	-0-	1549	2	7	9	N	6					29
02	2996	X	1521	-0-	-1475	-0-	1518	2	3	9	N	3					32
03	3317	X	1577	-0-	-1740	-0-	1576	2	1	9	N	1					33
*04	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389	2			N	-0-					33

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	33	1	1159	2	N	-0-					160
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	2	N	8					168
							9	9									
01	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	7	1	1041	2	N	1					169
							1	9									
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	36	1	952	2	N	-0-					169
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	2	N	1					170
							1	9									
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	N	4					174
							4	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					79
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					79
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					79
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

11	15780	X	14985	-0-	-795	-0-	14922	2	63	9	N	57					293
12	15655	X	15165	-0-	-490	-0-	15110	2	55	9	N	50	187	1			156
01	15655	X	14556	-0-	-1099	-0-	14484	2	72	9	N	65					221
02	14140	X	13164	-0-	-976	-0-	13114	2	50	9	N	45					266
03	15562	X	14574	-0-	-988	-0-	14531	2	43	9	N	39	177	1			128
*04	15000	X	14250	-0-	-750	-0-	14192	2	58	9	N	53					181

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

11	7050	X	6989	-0-	-61	-0-	192	1	6734	2	N	57					269
							63	9									
12	7285	X	6827	-0-	-458	-0-	51	1	6704	2	N	65					334
							72	9									
01	7285	X	6270	-0-	-1015	-0-	39	1	6162	2	N	63	192	1			205
							69	9									
02	6524	X	5549	-0-	-975	-0-	198	1	5290	2	N	55					260
							61	9									
03	7223	X	5926	-0-	-1297	-0-	222	1	5652	2	N	47					307
							52	9									
*04	6990	X	6488	-0-	-502	-0-	311	1	6114	2	N	57					364
							63	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	9064	-0-	-2966	-0-	250	1	8778	2	N	33					238
							36	9									
12	12431	X	12093	-0-	-338	-0-	92	1	11951	2	N	45	166	1			117
							50	9									
01	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	75	1	11960	2	N	30					147
							33	9									
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	396	1	10548	2	N	40					187
							44	9									
03	12090	X	11378	-0-	-712	-0-	428	1	10889	2	N	55	173	1			69
							61	9									
*04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	599	1	11783	2	N	33					102
							36	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7042	-0-	-638	-0-	194	1	6795	2	N	48					249
							53	9									
12	7936	X	7191	-0-	-745	-0-	54	1	7084	2	N	48	178	1			119
							53	9									
01	7626	X	5961	-0-	-1665	-0-	37	1	5874	2	N	45					164
							50	9									
02	6888	X	4789	-0-	-2099	-0-	171	1	4573	2	N	41					205
							45	9									
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	303	1	7708	2	N	64	157	1			112
							70	9									
*04	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	315	1	6193	2	N	38					150
							42	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5260	-0-	-410	-0-	145	1	5069	2	N	42					227
							46	9									
12	5735	X	4796	-0-	-939	-0-	36	1	4713	2	N	43	167	1	2	8	101
							47	9									
01	5177	X	3559	-0-	-1618	-0-	22	1	3493	2	N	40					141
							44	9									
02	4900	X	3575	-0-	-1325	-0-	128	1	3403	2	N	40					181
							44	9									
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	221	1	5625	2	N	62	185	1			58
							68	9									
*04	5250	X	4643	-0-	-607	-0-	223	1	4379	2	N	37					95
							41	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20
04	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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					18
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
04	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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					105
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	297	2	87	9	Y	79					184
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	293	2	45	9	Y	41					225
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					225
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8750	-0-	-790	-0-	8660	2	90	9	N	82					236
12	9858	X	8949	-0-	-909	-0-	8868	2	81	9	N	74	171	1			139
01	9765	X	8790	-0-	-975	-0-	8728	2	62	9	N	56	180	1			15
02	8512	X	7746	-0-	-766	-0-	7612	2	134	9	N	122					137
03	9052	X	8517	-0-	-535	-0-	8486	2	31	9	N	28					165
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					165

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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					22
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
11	7500	X	6750	-0-	-750	-0-	6746	2	4	9	N	4					150
12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					150
01	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	6986	2			N	-0-					150
*02	6804	X	5699	-0-	-1105	-0-	5699	2			N	-0-					150
03	7254	X	6070	-0-	-1184	-0-	6070	2			N	-0-					150
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					150

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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					23
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3					26
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4					30
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					32
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	14B2 EXT		58	-0-	58	618	58	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		63	-0-	63	681	63	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		54	-0-	54	735	54	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	787	52	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	787					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	727					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		54	-0-	54	484	54	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		65	-0-	65	549	65	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	601	52	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					27
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					27
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8			27
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			N	-0-					27
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					27
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					113
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					113
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					113
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			Y	-0-					113
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					113
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					113

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

11	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					18
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					18
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					18
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					18
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					18
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					18

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-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-
04	T. A.		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

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					90
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					90
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					90
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					90
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					90
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2750	2	58	9	Y	53	10	8			133

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					39
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					39
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					39
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					39
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					39
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7					44
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1020	2	36	9	N	33					77
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	768	2	34	9	N	31	83	1			25
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					25
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	N	2					27
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					27

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	N	7	7	8			25
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/10/2025

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

11	1740	X	1484	-0-	-256	-0-	1484	2			N	-0-					27
12	1643	X	1078	-0-	-565	-0-	1078	2			N	-0-					27
01	1519	X	748	-0-	-771	-0-	748	2			N	-0-					27
02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	1239	2			N	-0-					27
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					27
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

11	1050	X	948	-0-	-102	-0-	948	2			N	-0-					14
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					14
01	1085	X	293	-0-	-792	-0-	293	2			N	-0-					14
02	896	N	7	-0-	-889	-0-	7	2			N	-0-					14
*03	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	82	2			N	-0-					14
*04	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-	14	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
04	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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					14
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					14
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					14
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	2			N	-0-					14
*03	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					14
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	550	2	177	9	N	161	150	1			25

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1256	2	N	-0-					25
12	2077	N	1169	-0-	-908	-0-	82	1	1087	2	N	-0-					25
01	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	103	1	997	2	N	-0-					25
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	118	1	1272	2	N	-0-					25
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1391	2	N	-0-					25
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	-0-					25

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					25
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	67	65	1			27
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					23
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					23
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					23
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			23
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					23

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
11	600	N	168	-0-	-432	-0-	168	2			N	-0-					152
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					152
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					152
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					152
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1064	2	59	9	N	54	177	1	2	8	27
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	8			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					25
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					25
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/31/2025

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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					39
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					39
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					39
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					39
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					39
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					54
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					54
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1770	X	1232	-0-	-538	-0-	1232	2			N	-0-					23
12	1829	X	1151	-0-	-678	-0-	1011	2	140	9	N	127	77	1			73
01	1829	X	984	-0-	-845	-0-	984	2			N	-0-					73
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	991	2	32	9	N	29	2	8			100
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	906	2	3	9	N	3					103
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					103

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	796	1	1345	2	N	64	146	1			62
							70	9									
12	2201	N	1415	-0-	-786	-0-	757	1	649	2	N	8					70
							9	9									
01	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	369	1	1350	2	N	45					115
							50	9									
02	2072	N	1538	-0-	-534	-0-	262	1	1248	2	N	25					140
							28	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	721	1	864	2	N	52	169	1			23
							57	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1015	1	1074	2	N	80	1	8			102
							88	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 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
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					15
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					15
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					15
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					15
04	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5062	-0-	-2048	-0-	5003 2	59 9			N	54	2 8				69
12	7347	X	6484	-0-	-863	-0-	6481 2	3 9			N	3	3 8				69
01	7347	X	7155	-0-	-192	-0-	7152 2	3 9			N	3	3 8				69
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769 2	47 9			N	43	3 8				109
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6989 2	21 9			N	19	3 8				125
04	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	6915 2	4 9			N	4	4 8				125

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18960	X	14319	-0-	-4641	-0-	780 1 297 9	13242 2			N	270	359 1		16 8		99
12	19592	X	14930	-0-	-4662	-0-	806 1 297 9	13827 2			N	270	174 1		13 8		182
01	16926	X	14393	-0-	-2533	-0-	806 1 213 9	13374 2			N	194	169 1		6 8		201
02	14672	X	12102	-0-	-2570	-0-	676 1 185 9	11241 2			N	168	181 1		9 8		179
03	15252	X	14499	-0-	-753	-0-	806 1 242 9	13451 2			N	220	179 1		11 8		209
04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	780 1 233 9	12821 2			N	212	349 1		7 8		65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	2899	2	2	9	N	2	2	8			35
12	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	2981	2	3	9	N	3	3	8			35
01	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	2822	2	3	9	N	3	3	8			35
02	3080	X	2878	-0-	-202	-0-	2736	2	142	9	N	129	2	8			162
03	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	2711	2	3	9	N	3	3	8			162
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3121	2	101	9	N	92	170	1			84

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

11	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	5315	2	7	9	N	6	6	8			47
12	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	5359	2	7	9	N	6	6	8			47
01	5859	X	4928	-0-	-931	-0-	4921	2	7	9	N	6	6	8			47
02	5180	X	3759	-0-	-1421	-0-	3753	2	6	9	N	5	5	8			47
03	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	5335	2	7	9	N	6	6	8			47
04	5310	X	5090	-0-	-220	-0-	4941	2	149	9	N	135	6	8			176

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

11	4680	X	4442	-0-	-238	-0-	4439	2	3	9	N	3	3	8			79
12	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	4479	2	9	9	N	8	8	8			79
01	4805	X	4064	-0-	-741	-0-	4057	2	7	9	N	6	6	8			79
02	4256	X	3216	-0-	-1040	-0-	3210	2	6	9	N	5	5	8			79
03	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	3501	2	161	9	N	146	189	1	2	8	34
04	4440	X	2687	-0-	-1753	-0-	2684	2	3	9	N	3	3	8			34

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

11	4890	X	4491	-0-	-399	-0-	4487	2	4	9	N	4	4	8			110
12	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4435	2	77	9	N	70	3	8			177
01	5022	X	3886	-0-	-1136	-0-	3857	2	29	9	N	26	172	1	3	8	28
02	4424	X	2877	-0-	-1547	-0-	2814	2	63	9	N	57					85
03	4898	X	4220	-0-	-678	-0-	4217	2	3	9	N	3	3	8			85
04	4500	X	4075	-0-	-425	-0-	4068	2	7	9	N	6	6	8			85

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

11	10320	X	9604	-0-	-716	-0-	767	1	8830	2	N	6	6	8			28
							7	9									
12	10664	X	10517	-0-	-147	-0-	741	1	9769	2	N	6	6	8			28
							7	9									
01	10354	X	8553	-0-	-1801	-0-	798	1	7748	2	N	6	6	8			28
							7	9									
02	8960	X	8360	-0-	-600	-0-	712	1	7642	2	N	5	5	8			28
							6	9									
03	10509	X	9529	-0-	-980	-0-	768	1	8653	2	N	98	91	1	2	8	33
							108	9									
04	10170	X	9443	-0-	-727	-0-	682	1	8758	2	N	3	3	8			33
							3	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-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																	
11	8940	X	8690	-0-	-250	-0-	8573	2	117	9	N	106	8	8			124
12	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	8567	2	166	9	N	151	175	1	10	8	90
01	9238	X	8404	-0-	-834	-0-	8262	2	142	9	N	129	169	1	11	8	39
02	8260	X	6994	-0-	-1266	-0-	6896	2	98	9	N	89	18	8			110
03	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8356	2	139	9	N	126	168	1	16	8	52
04	8700	X	8312	-0-	-388	-0-	8189	2	123	9	N	112	19	8			145
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502																	
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					27
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					27
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602																	
11	4950	X	4765	-0-	-185	-0-	4574	2	191	9	N	174	191	1	3	8	44
12	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	4480	2	88	9	N	80	6	8			118
01	4991	X	4111	-0-	-880	-0-	4107	2	4	9	N	4	4	8			118
02	4452	X	3798	-0-	-654	-0-	3673	2	125	9	N	114	182	1	3	8	47
03	4929	X	4206	-0-	-723	-0-	4200	2	6	9	N	5	5	8			47
04	4770	X	4279	-0-	-491	-0-	4184	2	95	9	N	86	1	8			132
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602																	
11	6780	X	6263	-0-	-517	-0-	6256	2	7	9	N	6	6	8			28
12	6820	X	6284	-0-	-536	-0-	6276	2	8	9	N	7	7	8			28
01	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	5930	2	75	9	N	68	6	8			90
02	6020	X	5240	-0-	-780	-0-	5230	2	10	9	N	9	9	8			90
03	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	5952	2	131	9	N	119	174	1	8	8	27
04	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	5087	2	8	9	N	7	7	8			27
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826																	
11	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	4784	2	10	9	N	9	9	8			82
12	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	4756	2	8	9	N	7	7	8			82
01	5146	X	4435	-0-	-711	-0-	4428	2	7	9	N	6	6	8			82
02	4536	X	3901	-0-	-635	-0-	3895	2	6	9	N	5	5	8			82
03	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	4090	2	7	9	N	6	6	8			82
04	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	4363	2	4	9	N	4	4	8			82
REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	6720	X	5648	-0-	-1072	-0-	5469	2	179	9	N	163	175	1	12	8	165
12	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	5544	2	10	9	N	9	9	8			165
01	6386	X	4917	-0-	-1469	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8			165
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5397	2	12	9	N	11	11	8			165
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5995	2	15	9	N	14	14	8			165
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5781	2	164	9	N	149	192	1	10	8	112

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
11	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	4132	2	10	9	N	9	9	8			59
12	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4134	2	88	9	N	80	7	8			132
01	4433	X	3895	-0-	-538	-0-	3887	2	8	9	N	7	7	8			132
02	4004	X	3524	-0-	-480	-0-	3441	2	83	9	N	75	175	1	7	8	25
03	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3802	2	6	9	N	5	5	8			25
04	4140	X	3634	-0-	-506	-0-	3630	2	4	9	N	4	4	8			25

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
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					27
12	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					27
01	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					27
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					27
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
11	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	6350	2	107	9	N	97	187	1	4	8	60
12	6882	X	6407	-0-	-475	-0-	6344	2	63	9	N	57	7	8			110
01	6882	X	6028	-0-	-854	-0-	6021	2	7	9	N	6	6	8			110
02	6020	X	5302	-0-	-718	-0-	5261	2	41	9	N	37	5	8			142
03	6665	X	6069	-0-	-596	-0-	5934	2	135	9	N	123	189	1	5	8	71
04	6450	X	5944	-0-	-506	-0-	5844	2	100	9	N	91	6	8			156

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
11	4980	X	4822	-0-	-158	-0-	4815	2	7	9	N	6	6	8			92
12	5146	X	5001	-0-	-145	-0-	4993	2	8	9	N	7	7	8			92
01	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	4070	2	32	9	N	29	4	8			117
02	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	4396	2	4	9	N	4	4	8			117
03	5022	X	4658	-0-	-364	-0-	4568	2	90	9	N	82	172	1	2	8	25
04	4830	X	4625	-0-	-205	-0-	4618	2	7	9	N	6	6	8			25

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
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					41
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					41
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					41
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	2	165	9	N	150					191
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					191
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	1	2	34	9	N	31	175	1			47

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
11	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	2859	2	136	9	N	124	4	8			120
01	2976	X	1728	-0-	-1248	-0-	1724	2	4	9	N	4	4	8			120
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2794	2	7	9	N	6	6	8			120
03	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2816	2	7	9	N	6	6	8			120
04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2682	2	7	9	N	6	6	8			120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	7320	X	5817	-0-	-1503	-0-	5811	2	6	9	N	5	5	8			107
12	7502	X	7296	-0-	-206	-0-	7221	2	75	9	N	68	4	8			171
01	7502	X	5788	-0-	-1714	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8			171
02	6776	X	5897	-0-	-879	-0-	5828	2	69	9	N	63	170	1	7	8	57
03	7502	X	6474	-0-	-1028	-0-	6391	2	83	9	N	75	5	8			127
04	7050	X	6394	-0-	-656	-0-	6242	2	152	9	N	138	177	1	1	8	87

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
11	1470	N	703	-0-	-767	-0-	703	2			N	-0-					121
12	1333	N	638	-0-	-695	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			121
01	1240	N	584	-0-	-656	-0-	584	2			N	-0-					121
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	501	2	2	9	N	2	2	8			121
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	574	2	47	9	N	43	2	8			162
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					172

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
11	5820	X	5372	-0-	-448	-0-	5203	2	169	9	N	154	172	1	2	8	40
12	5828	X	5463	-0-	-365	-0-	5284	2	179	9	N	163	165	1	3	8	35
01	5704	X	4941	-0-	-763	-0-	4737	2	204	9	N	185	178	1			42
02	5152	X	4520	-0-	-632	-0-	4364	2	156	9	N	142					184
03	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	4971	2	234	9	N	213	333	1	2	8	62
04	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	4887	2	173	9	N	157	179	1	1	8	39

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
11	7650	X	7134	-0-	-516	-0-	7132	2	2	9	N	2	2	8			24
12	7781	X	7161	-0-	-620	-0-	7157	2	4	9	N	4	4	8			24
01	7502	X	6788	-0-	-714	-0-	6787	2	1	9	N	1	1	8			24
02	6664	X	5992	-0-	-672	-0-	5990	2	2	9	N	2	2	8			24
03	7378	X	6733	-0-	-645	-0-	6733	2			N	-0-					24
04	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	6625	2			N	-0-					24

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
11	3420	X	758	-0-	-2662	-0-	756	2	2	9	N	2	2	8			34
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					34
01	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	28825	2	455	9	N	414	343	1	75	8	30
02	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	27550	2	477	9	N	434	174	1	86	8	204
03	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	27334	2	163	9	N	148	181	1	65	8	106
04	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25328	2	496	9	N	451	340	1	56	8	161

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
11	5550	X	5283	-0-	-267	-0-	5073	2	210	9	N	191	179	1	2	8	96
12	5735	X	5212	-0-	-523	-0-	5143	2	69	9	N	63	2	8			157
01	5735	X	5012	-0-	-723	-0-	5011	2	1	9	N	1	1	8			157
02	5180	X	3597	-0-	-1583	-0-	3597	2			N	-0-					157
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5506	2	319	9	N	290	179	1			268
04	5280	X	5068	-0-	-212	-0-	4952	2	116	9	N	105	179	1	3	8	191

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
11	7860	X	6894	-0-	-966	-0-	6890	2	4	9	N	4	4	8			26
12	8153	X	7702	-0-	-451	-0-	7701	2	1	9	N	1	1	8			26
01	8184	X	7340	-0-	-844	-0-	7337	2	3	9	N	3	3	8			26
02	7392	X	6508	-0-	-884	-0-	6502	2	6	9	N	5	5	8			26
03	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	7444	2	4	9	N	4	4	8			26
04	7440	X	7271	-0-	-169	-0-	7267	2	4	9	N	4	4	8			26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	7470	X	6736	-0-	-734	-0-	6721	2	15	9	N	14	14	8			44
12	7657	X	7413	-0-	-244	-0-	7172	2	241	9	N	219	179	1	14	8	70
01	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	6595	2	12	9	N	11	11	8			70
02	6412	X	5085	-0-	-1327	-0-	5001	2	84	9	N	76	12	8			134
03	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6040	2	152	9	N	138	11	8			261
04	7170	X	5870	-0-	-1300	-0-	5857	2	13	9	N	12	178	1	11	8	84

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

11	9000	X	8895	-0-	-105	-0-	8808	2	87	9	N	79	149	1	6	8	24
12	9300	X	8976	-0-	-324	-0-	8849	2	127	9	N	115	8	8			131
01	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	8406	2	103	9	N	94	181	1	7	8	37
02	8400	X	7463	-0-	-937	-0-	7423	2	40	9	N	36	6	8			67
03	9207	X	8536	-0-	-671	-0-	8307	2	229	9	N	208	179	1	9	8	87
04	8910	X	8081	-0-	-829	-0-	7939	2	142	9	N	129	179	1	5	8	32

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

11	12690	X	12164	-0-	-526	-0-	12054	2	110	9	N	100	175	1	9	8	317
12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13284	2	152	9	N	138	171	1	7	8	277
01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14468	2	135	9	N	123	6	8			394
02	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14230	2	128	9	N	116	185	1	7	8	318
03	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14591	2	131	9	N	119	174	1	5	8	258
04	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14108	2	118	9	N	107	4	8			361

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

11	12930	X	12481	-0-	-449	-0-	12319	2	162	9	N	147	15	8			181
12	13175	X	12453	-0-	-722	-0-	12366	2	87	9	N	79	176	1	17	8	67
01	13113	X	11747	-0-	-1366	-0-	11614	2	133	9	N	121	14	8			174
02	11816	X	10374	-0-	-1442	-0-	10264	2	110	9	N	100	186	1	16	8	72
03	12896	X	11746	-0-	-1150	-0-	11558	2	188	9	N	171	15	8			228
04	12480	X	11517	-0-	-963	-0-	11419	2	98	9	N	89	170	1	10	8	137

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

11	11220	X	10681	-0-	-539	-0-	10678	2	3	9	N	3	3	8			29
12	11563	X	10405	-0-	-1158	-0-	10395	2	10	9	N	9	9	8			29
01	11377	X	9804	-0-	-1573	-0-	9797	2	7	9	N	6	6	8			29
02	10276	X	8738	-0-	-1538	-0-	8725	2	13	9	N	12	12	8			29
03	11222	X	10205	-0-	-1017	-0-	10195	2	10	9	N	9	9	8			29
04	10680	X	9568	-0-	-1112	-0-	9557	2	11	9	N	10	10	8			29

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

11	10620	X	10082	-0-	-538	-0-	9953	2	129	9	N	117	166	1	13	8	122
12	10850	X	10118	-0-	-732	-0-	10010	2	108	9	N	98	98	1	15	8	107
01	10664	X	9581	-0-	-1083	-0-	9409	2	172	9	N	156	172	1	12	8	79
02	9604	X	8294	-0-	-1310	-0-	8180	2	114	9	N	104	11	8			172
03	10416	X	9240	-0-	-1176	-0-	9171	2	69	9	N	63	174	1	7	8	54
04	10080	X	9139	-0-	-941	-0-	8994	2	145	9	N	132	7	8			179

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

11	7650	X	6923	-0-	-727	-0-	6916	2	7	9	N	6	179	1	5	8	47
12	7905	X	7113	-0-	-792	-0-	6863	2	250	9	N	227	186	1	4	8	84
01	7564	X	7273	-0-	-291	-0-	6955	2	318	9	N	289	343	1	3	8	27
02	6804	X	6576	-0-	-228	-0-	6270	2	306	9	N	278	5	8			300
03	7533	X	6920	-0-	-613	-0-	6897	2	23	9	N	21	180	1	4	8	137
04	7050	X	6841	-0-	-209	-0-	6542	2	299	9	N	272	358	1	4	8	47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624																	
11	13950	X	13403	-0-	-547	-0-	13132	2	271	9	N	246	168	1			132
12	14384	X	13258	-0-	-1126	-0-	13012	2	246	9	N	224	183	1	4	8	169
01	14043	X	13264	-0-	-779	-0-	12981	2	283	9	N	257	325	1	1	8	100
02	12656	X	11982	-0-	-674	-0-	11828	2	154	9	N	140					240
03	13857	X	13129	-0-	-728	-0-	12934	2	195	9	N	177	350	1	3	8	64
04	13410	X	12750	-0-	-660	-0-	12533	2	217	9	N	197	177	1	4	8	80
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053																	
11	8310	X	7776	-0-	-534	-0-	7761	2	15	9	N	14	14	8			121
12	8587	X	7794	-0-	-793	-0-	7766	2	28	9	N	25	112	1	9	8	25
01	8370	X	5009	-0-	-3361	-0-	5002	2	7	9	N	6	6	8			25
02	7308	X	6887	-0-	-421	-0-	6874	2	13	9	N	12	12	8			25
03	8060	X	7865	-0-	-195	-0-	7853	2	12	9	N	11	11	8			25
04	7770	X	7740	-0-	-30	-0-	7730	2	10	9	N	9	9	8			25
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863																	
11	14730	X	13743	-0-	-987	-0-	13697	2	46	9	N	42	12	8			55
12	14880	X	13822	-0-	-1058	-0-	13777	2	45	9	N	41	14	8			82
01	14446	X	12677	-0-	-1769	-0-	12625	2	52	9	N	47	9	8			120
02	12824	X	10331	-0-	-2493	-0-	10291	2	40	9	N	36	12	8			144
03	14198	X	12793	-0-	-1405	-0-	12757	2	36	9	N	33	11	8			166
04	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	12371	2	51	9	N	46	179	1	9	8	24
BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622																	
11	10170	X	8948	-0-	-1222	-0-	8896	2	52	9	N	47	9	8			282
12	10385	X	8431	-0-	-1954	-0-	8352	2	79	9	N	72	7	8			347
01	10137	X	8727	-0-	-1410	-0-	8658	2	69	9	N	63	180	1	9	8	221
02	9016	X	7035	-0-	-1981	-0-	6949	2	86	9	N	78	170	1	7	8	122
03	9517	X	6891	-0-	-2626	-0-	6828	2	63	9	N	57	3	8			176
04	8940	X	7835	-0-	-1105	-0-	7752	2	83	9	N	75	9	8			242
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032																	
11	13800	X	13265	-0-	-535	-0-	13156	2	109	9	N	99	170	1	10	8	49
12	13857	X	13003	-0-	-854	-0-	12867	2	136	9	N	124	10	8			163
01	13609	X	12100	-0-	-1509	-0-	11953	2	147	9	N	134	182	1	7	8	108
02	12376	X	10254	-0-	-2122	-0-	10046	2	208	9	N	189	178	1	9	8	110
03	13702	X	12494	-0-	-1208	-0-	12385	2	109	9	N	99	6	8			203
04	13260	X	12004	-0-	-1256	-0-	11901	2	103	9	N	94	182	1	7	8	108
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670																	
11	14010	X	12524	-0-	-1486	-0-	12447	2	77	9	N	70	27	8			239
12	14322	X	13607	-0-	-715	-0-	13535	2	72	9	N	65	165	1	24	8	115
01	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14591	2	22	9	N	20	19	8			116
02	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14228	2	31	9	N	28	28	8			116
03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14663	2	54	9	N	49	20	8			145
04	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14143	2	63	9	N	57	162	1	13	8	27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6105	2	61	9	N	55	8	8			102
12	6324	X	6207	-0-	-117	-0-	6196	2	11	9	N	10	10	8			102
01	6386	X	6216	-0-	-170	-0-	6069	2	147	9	N	134	171	1	6	8	59
02	5768	X	5245	-0-	-523	-0-	5179	2	66	9	N	60	7	8			112
03	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	5724	2	151	9	N	137	169	1	8	8	72
04	6180	X	5790	-0-	-390	-0-	5782	2	8	9	N	7	7	8			72

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10019	-0-	-991	-0-	9910	2	109	9	N	99	4	8			206
12	11315	X	10676	-0-	-639	-0-	10609	2	67	9	N	61	165	1	5	8	97
01	10974	X	9987	-0-	-987	-0-	9853	2	134	9	N	122	149	1	3	8	67
02	9688	X	8543	-0-	-1145	-0-	8499	2	44	9	N	40	5	8			102
03	10664	X	10079	-0-	-585	-0-	9923	2	156	9	N	142	179	1	3	8	62
04	10320	X	9870	-0-	-450	-0-	9823	2	47	9	N	43	6	8			99

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35430	X	32064	-0-	-3366	-0-	31799	2	265	9	N	241	179	1	13	8	146
12	36022	X	31709	-0-	-4313	-0-	31459	2	250	9	N	227	177	1	27	8	169
01	34751	X	30130	-0-	-4621	-0-	29992	2	138	9	N	125	27	8			267
02	31164	X	25352	-0-	-5812	-0-	25114	2	238	9	N	216	365	1	34	8	84
03	33666	X	30348	-0-	-3318	-0-	30137	2	211	9	N	192	29	8			247
04	32070	X	29929	-0-	-2141	-0-	29800	2	129	9	N	117	182	1	31	8	151

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47460	X	40659	-0-	-6801	-0-	34	1	40483	2	Y	129	98	1	26	8	34
							142	9									
12	44640	X	40566	-0-	-4074	-0-	21	1	40445	2	Y	91	93	1	28	8	4
							100	9									
01	44640	X	39194	-0-	-5446	-0-	19	1	39030	2	Y	132	100	1	26	8	10
							145	9									
02	40320	X	33701	-0-	-6619	-0-	16	1	33619	2	Y	60	38	1	29	8	3
							66	9									
03	42191	X	37674	-0-	-4517	-0-	20	1	37555	2	Y	90	57	1	22	8	14
							99	9									
04	40650	X	35632	-0-	-5018	-0-	30	1	35539	2	Y	57	45	1	24	8	2
							63	9									

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36630	X	29722	-0-	-6908	-0-	25	1	29649	2	Y	44	27	1	19	8	8
							48	9									
12	32922	X	30176	-0-	-2746	-0-	16	1	30126	2	Y	31	16	1	22	8	1
							34	9									
01	32922	X	28958	-0-	-3964	-0-	14	1	28887	2	Y	52	27	1	23	8	3
							57	9									
02	29316	X	24840	-0-	-4476	-0-	12	1	24793	2	Y	32	9	1	25	8	1
							35	9									
03	31558	X	27706	-0-	-3852	-0-	14	1	27626	2	Y	60	30	1	24	8	7
							66	9									
04	29730	X	21712	-0-	-8018	-0-	18	1	21679	2	Y	14	7	1	14	8	-0-
							15	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	38880	X	32623	-0-	-6257	-0-	32367	2	256	9	Y	233	267	1	10	8	62
12	37262	X	33044	-0-	-4218	-0-	32746	2	298	9	Y	271	187	1	10	8	136
01	36177	X	31992	-0-	-4185	-0-	31671	2	321	9	Y	292	267	1	7	8	154
02	31640	X	28863	-0-	-2777	-0-	28635	2	228	9	Y	207	269	1	10	8	82
03	34410	X	31222	-0-	-3188	-0-	31029	2	193	9	Y	175	163	1	7	8	87
04	32610	X	29215	-0-	-3395	-0-	29009	2	206	9	Y	187	170	1	6	8	98

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
11	36840	X	31376	-0-	-5464	-0-	31148	2	228	9	Y	207	233	1	9	8	55
12	35557	X	31450	-0-	-4107	-0-	31194	2	256	9	Y	233	163	1	8	8	117
01	34968	X	28999	-0-	-5969	-0-	28760	2	239	9	Y	217	214	1	6	8	114
02	31080	X	26729	-0-	-4351	-0-	26519	2	210	9	Y	191	220	1	9	8	76
03	33294	X	29773	-0-	-3521	-0-	29571	2	202	9	Y	184	161	1	8	8	91
04	31380	X	27921	-0-	-3459	-0-	27699	2	222	9	Y	202	181	1	7	8	105

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
11	58830	X	45094	-0-	-13736	-0-	38	1	44828	2	Y	207	152	1	42	8	54
							228	9									
12	55273	X	44236	-0-	-11037	-0-	23	1	43987	2	Y	205	204	1	45	8	10
							226	9									
01	52576	X	42085	-0-	-10491	-0-	21	1	41838	2	Y	205	156	1	44	8	15
							226	9									
02	45640	X	36974	-0-	-8666	-0-	18	1	36726	2	Y	209	163	1	47	8	14
							230	9									
03	48019	X	40870	-0-	-7149	-0-	21	1	40604	2	Y	223	152	1	49	8	36
							245	9									
04	45090	X	38288	-0-	-6802	-0-	32	1	38063	2	Y	175	160	1	42	8	9
							193	9									

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
11	73320	X	53598	-0-	-19722	-0-	45	1	53227	2	Y	296	231	1	47	8	82
							326	9									
12	66867	X	51924	-0-	-14943	-0-	27	1	51565	2	Y	302	319	1	49	8	16
							332	9									
01	63271	X	48561	-0-	-14710	-0-	24	1	48080	2	Y	415	353	1	44	8	34
							457	9									
02	55132	X	44468	-0-	-10664	-0-	21	1	44045	2	Y	365	318	1	55	8	26
							402	9									
03	56699	X	48903	-0-	-7796	-0-	25	1	48469	2	Y	372	278	1	55	8	65
							409	9									
04	53610	X	45705	-0-	-7905	-0-	38	1	45369	2	Y	271	270	1	51	8	15
							298	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
11	204060	X	202789	-0-	-1271	-0-	170	1	202000	2	Y	563	454	1	102	8	63
							619	9									
12	213224	X	213224	-0-	-0-	-0-	110	1	212467	2	Y	588	410	1	141	8	100
							647	9									
01	242277	X	242277	-0-	-0-	-0-	120	1	241582	2	Y	523	408	1	157	8	58
							575	9									
02	217505	X	217505	-0-	-0-	-0-	104	1	216871	2	Y	482	276	1	181	8	83
							530	9									
03	242396	X	242396	-0-	-0-	-0-	126	1	241740	2	Y	482	355	1	171	8	39
							530	9									
04	232380	X	222895	-0-	-9485	-0-	187	1	222255	2	Y	412	263	1	144	8	44
							453	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	263114	X	263114	-0-	-0-	-0-	220	1	261722	2	Y	1065	764	1	285	8	106
							1172	9									
12	284034	X	284034	-0-	-0-	-0-	146	1	282719	2	Y	1063	654	1	357	8	158
							1169	9									
01	287887	X	287887	-0-	-0-	-0-	143	1	286731	2	Y	921	663	1	321	8	95
							1013	9									
02	273616	X	244208	-0-	-29408	-0-	116	1	243201	2	Y	810	442	1	332	8	131
							891	9									
03	284022	X	249625	-0-	-34397	-0-	130	1	248656	2	Y	763	544	1	291	8	59
							839	9									
04	278610	X	220016	-0-	-58594	-0-	185	1	219082	2	Y	681	426	1	241	8	73
							749	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

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
04	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	5	5			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

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
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

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

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	808	2	20	9	N	18					156
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	995	2	29	9	N	26					182
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1423	2	40	9	N	36					218
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1280	2	26	9	N	24					242
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1340	2	34	9	N	31	163	1			110
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					110

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
11	2280	N	2052	-0-	-228	-0-	1955	2	97	9	N	88	177	1			83
12	2728	N	2500	-0-	-228	-0-	2366	2	134	9	N	122					205
01	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	2193	2	106	9	N	96	185	1			116
02	2800	N	2916	-0-	116	116	2805	2	111	9	N	101					217
03	2638	N	2522	-0-	-116	-0-	2409	2	113	9	N	103					320
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2349	2	111	9	N	101	186	1			235

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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					66
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	2	11	9	N	10					76
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2	3	9	N	3					79
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	N	10					89
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					94
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3					97

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	205	1	1639	2	N	-0-					27
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	205	1	1957	2	N	35	56	1			6
							39	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1	981	2	N	5					11
							6	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	205	1	1323	2	N	8					19
							9	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	205	1	1683	2	N	40	57	1			2
							44	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					1
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	13	13	1			1
							14	9									
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	15	14	1			2
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					16
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	56	56	1			16
							62	9									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					16
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					16
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	45	57	1			4
							50	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		3	-0-	3	14	3	3			Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					12
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					12

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
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-					130
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	6			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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
11	3390	X	1608	-0-	-1782	-0-	69	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	132	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	130	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2347	-0-	-623	-0-	101	1	2246	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-					121
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					121
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					121
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					121
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	-0-					121
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					45
*04	T. A.		11	-0-	11	47	1	1	10	3	Y	-0-					45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

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
04	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

11	2910	X	2520	-0-	-390	-0-	2520	2			N	-0-					73
12	2821	X	127	-0-	-2694	-0-	127	2			N	-0-					73
01	3007	X	638	-0-	-2369	-0-	638	2			N	-0-					73
02	2716	X	352	-0-	-2364	-0-	352	2			N	-0-					73
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					73
*04	2520	X	193	-0-	-2327	-0-	193	2			N	-0-					73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

11	16020	X	11357	-0-	-4663	-0-	777	1	10565	3	Y	14					181
							15	9									
12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-					181
01	12276	X	288	-0-	-11988	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					181
02	10612	X	403	-0-	-10209	-0-	21	1	382	3	Y	-0-					181
03	11749	X	6205	-0-	-5544	-0-	410	1	5795	3	Y	-0-	144	1			37
04	11370	X	5159	-0-	-6211	-0-	274	1	4885	3	Y	-0-					37

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

11	4380	X	2986	-0-	-1394	-0-	204	1	2774	3	Y	7					25
							8	9									
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					25
01	2945	X	158	-0-	-2787	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					25
02	2800	X	1530	-0-	-1270	-0-	80	1	1450	3	Y	-0-					25
03	3100	X	817	-0-	-2283	-0-	54	1	763	3	Y	-0-	20	1			5
04	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	48	1	863	3	Y	-0-					5

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5280	2	13	9	N	12					155
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					155
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					155
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					155
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					155
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					155

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	2549	-0-	-8221	-0-	2549	2			Y	-0-					52
12	6975	X	1888	-0-	-5087	-0-	1888	2			Y	-0-					52
01	3038	X	2136	-0-	-902	-0-	2136	2			Y	-0-					52
02	2744	X	1649	-0-	-1095	-0-	1649	2			Y	-0-					52
03	3038	X	1592	-0-	-1446	-0-	1592	2			Y	-0-					52
04	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2084	2			Y	-0-					52

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2494	-0-	-866	-0-	2494	2			Y	-0-					17
12	2356	X	292	-0-	-2064	-0-	292	2			Y	-0-					17
01	2356	X	1313	-0-	-1043	-0-	1313	2			Y	-0-					17
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					17
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					17
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					17

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	400	1	5438	3	Y	2					21
							2	9									
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					21
01	8339	X	7	-0-	-8332	-0-	7	3			Y	-0-					21
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					21
03	T. A.		2452	-0-	2452	2456	162	1	2290	3	Y	-0-	17	1			4
04	T. A.		1143	-0-	1143	3599	61	1	1082	3	Y	-0-					4

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	24	-0-	-1356	-0-	24	2			Y	-0-					8
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					8
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					8
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					8
03	1333	N	365	-0-	-968	-0-	365	2			Y	-0-					8
04	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			Y	-0-					8

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	4524	-0-	-2616	-0-	4524	2			Y	-0-					29
12	8401	X	6905	-0-	-1496	-0-	6905	2			Y	-0-					29
01	8401	X	4677	-0-	-3724	-0-	4677	2			Y	-0-					29
02	7588	X	5407	-0-	-2181	-0-	5407	2			Y	-0-					29
03	7781	X	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			Y	-0-					29
04	6690	X	4125	-0-	-2565	-0-	4125	2			Y	-0-					29

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					3
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					3
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					3
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					3
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					3

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
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					10
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					10
02	2576	X	1484	-0-	-1092	-0-	1484	2			Y	-0-					10
03	2852	X	19	-0-	-2833	-0-	19	2			Y	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					30
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	4629	-0-	-7071	-0-	4629	3			Y	-0-					16
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					16
01	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	3			Y	-0-					16
02	4312	X	185	-0-	-4127	-0-	185	3			Y	-0-					16
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3			Y	-0-					16
*04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					16

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					47
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					47
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					47
*04	T. A.		14	-0-	14	27	1	1	13	3	Y	-0-					47

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
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	843	1	11465	3	Y	7					130
							8	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					130
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					130
02	15204	X	3656	-0-	-11548	-0-	192	1	3460	3	Y	4					134
							4	9									
03	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1001	1	14146	3	Y	37	128	1			43
							41	9									
04	12330	X	11810	-0-	-520	-0-	627	1	11183	3	Y	-0-					43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8688	-0-	-402	-0-	595	1	8090	3	Y	3					57
							3	9									
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					57
01	7409	X	65	-0-	-7344	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					57
02	8120	X	1311	-0-	-6809	-0-	69	1	1241	3	Y	1					58
							1	9									
03	8990	X	6208	-0-	-2782	-0-	409	1	5786	3	Y	12	55	1			15
							13	9									
04	8700	X	6630	-0-	-2070	-0-	352	1	6278	3	Y	-0-					15

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

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
04	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

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					12
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					12
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					12
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					12
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					4
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					4
01	837	N	158	-0-	-679	-0-	158	2			Y	-0-					4
02	T. A.		552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					4
03	T. A.		3502	-0-	3502	4054	3502	2			Y	-0-					4
04	T. A.		824	-0-	824	4878	824	2			Y	-0-					4

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			Y	-0-					27
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					27
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					27
03	T. A.		1208	-0-	1208	1229	1208	3			Y	-0-					27
04	T. A.		203	-0-	203	1432	203	3			Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

11	660	N	346	-0-	-314	-0-	346	2			N	-0-					37
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					37
01	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					37
02	336	N	91	-0-	-245	-0-	91	2			N	-0-					37
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					37
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					27
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					27
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

11	5280	X	5270	-0-	-10	-0-	5270	2			N	-0-					182
12	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	2			N	-0-					182
01	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	2			N	-0-					182
02	4928	X	3272	-0-	-1656	-0-	3272	2			N	-0-					182
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					182
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					182

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					75
12	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	2940	2			N	-0-					75
01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	2855	2			N	-0-					75
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					75
03	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			N	-0-					75
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					103
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					103
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					103
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					103
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					103
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					62
12	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	2			N	-0-					62
01	4743	X	4116	-0-	-627	-0-	4116	2			N	-0-					62
02	4284	X	4130	-0-	-154	-0-	4130	2			N	-0-					62
03	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	3820	2			N	-0-					62
04	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	3944	2	29	9	N	26					88

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

11	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2			N	-0-					77
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					77
01	2294	N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2			N	-0-					77
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1799	2	55	9	N	50					127
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					127
04	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	1423	2	3	9	N	3					130

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

11	5310	X	2330	-0-	-2980	-0-	2330	2			N	-0-					142
12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					142
01	5487	X	2837	-0-	-2650	-0-	2815	2	22	9	N	20	145	1			17
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					17
03	5487	X	4220	-0-	-1267	-0-	4220	2			N	-0-					17
04	5310	X	4411	-0-	-899	-0-	4411	2			N	-0-					17

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

11	1470	N	1116	-0-	-354	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					80
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					80
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					80
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					80
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					80
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					45
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					45
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					45
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	654	2			N	-0-					45
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					45
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					45

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

11	3390	X	2450	-0-	-940	-0-	2450	2			N	-0-					168
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	2	2	9	N	2					170
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	N	4	167	1			7
02	2912	X	2830	-0-	-82	-0-	2830	2			N	-0-					7
03	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	3148	2			N	-0-					7
04	3660	X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2			N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					75
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					75
01	7130	X	4596	-0-	-2534	-0-	4596	2			N	-0-					75
02	6440	X	5356	-0-	-1084	-0-	5356	2			N	-0-					75
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					75
04	6900	X	6792	-0-	-108	-0-	6792	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
11	2003	N	7	-0-	-1996	-0-	7	2			N	-0-					62
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
01	1395	X	20	-0-	-1375	-0-	20	2			N	-0-					62
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4150	2	66	9	N	60					122
03	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	2			N	-0-					122
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					122

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
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					59
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					59
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					59
02	3388	X	2936	-0-	-452	-0-	2936	2			N	-0-					59
03	4123	X	3419	-0-	-704	-0-	3419	2			N	-0-					59
04	3990	X	3050	-0-	-940	-0-	3050	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7416	-0-	-234	-0-	7416	2			N	-0-					165
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					165
01	8184	X	5374	-0-	-2810	-0-	5374	2			N	-0-					165
02	7392	X	4918	-0-	-2474	-0-	4918	2			N	-0-					165
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					165
04	7410	X	7037	-0-	-373	-0-	7037	2			N	-0-					165

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					17
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					17
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					17
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					17
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					17
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5750	-0-	-490	-0-	5750	2			N	-0-					160
12	6262	X	5611	-0-	-651	-0-	5611	2			N	-0-					160
01	6448	X	3779	-0-	-2669	-0-	3779	2			N	-0-					160
02	5824	X	4822	-0-	-1002	-0-	4822	2			N	-0-					160
03	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	6124	2			N	-0-					160
04	5760	X	5494	-0-	-266	-0-	5488	2	6	9	N	5					165

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8724	2	1	9	N	1			135
12	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	8043	2	17	9	N	15			150
01	8122	X	6899	-0-	-1223	-0-	6899	2			N	-0-			150
02	7336	X	6283	-0-	-1053	-0-	6283	2			N	-0-			150
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8185	2	22	9	N	20			170
04	7860	X	7382	-0-	-478	-0-	7341	2	41	9	N	37			207

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

11	6000	X	1322	-0-	-4678	-0-	1322	2			N	-0-			83
12	5766	X	667	-0-	-5099	-0-	667	2			N	-0-			83
01	5766	X	2289	-0-	-3477	-0-	2289	2			N	-0-			83
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-			83
03	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	2			N	-0-			83
04	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			N	-0-			83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

11	2130	X	1686	-0-	-444	-0-	1686	2			N	-0-			94
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			94
01	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	1581	2			N	-0-			94
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			94
03	2263	N	1475	-0-	-788	-0-	1475	2			N	-0-			94
04	1530	N	837	-0-	-693	-0-	837	2			N	-0-			94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			63
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			63
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			63
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			63
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			63
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

11	3000	N	3953	-0-	953	953	3953	2			N	-0-			123
12	3100	N	3050	-0-	-50	903	3050	2			N	-0-			123
01	3100	N	2605	-0-	-495	408	2605	2			N	-0-			123
02	2156	X	1621	-0-	-535	-0-	1621	2			N	-0-			123
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			123
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			14
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			14
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			14
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			14
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			14
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			13
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			13
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			13
02	2800	N	4303	-0-	1503	1503	4303	2			N	-0-			13
03	3100	N	3197	-0-	97	1600	3197	2			N	-0-			13
04	2743	N	1143	-0-	-1600	-0-	1143	2			N	-0-			13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					13
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					13
01	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2786	2			N	-0-					13
02	2968	X	2935	-0-	-33	-0-	2935	2			N	-0-					13
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					13
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			N	-0-					13

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					33
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					33
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					33
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

11	11100	X	10525	-0-	-575	-0-	10525	2			N	-0-					32
12	11470	X	10347	-0-	-1123	-0-	10347	2			N	-0-					32
01	12276	X	5299	-0-	-6977	-0-	5241	2	58	9	N	53					85
02	11088	X	8886	-0-	-2202	-0-	8811	2	75	9	N	68	84	1			69
03	12276	X	11440	-0-	-836	-0-	11440	2			N	-0-					69
04	10530	X	10068	-0-	-462	-0-	10032	2	36	9	N	33					102

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5445	-0-	-225	-0-	5445	2			N	-0-					164
12	5549	X	5497	-0-	-52	-0-	5422	2	75	9	N	68	185	1			47
01	6045	X	5347	-0-	-698	-0-	5319	2	28	9	N	25					72
02	5460	X	4676	-0-	-784	-0-	4654	2	22	9	N	20					92
03	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	5190	2	78	9	N	71					163
04	5460	X	5024	-0-	-436	-0-	5000	2	24	9	N	22					185

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					28
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					28
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					28
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

11	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3375	2			N	-0-					10
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					10
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					10
02	3164	X	2773	-0-	-391	-0-	2773	2			N	-0-					10
03	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-					10
04	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-					10

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

11	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	310	X	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	280	X	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	300	X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					52
12	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					52
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					52
02	756	N	298	-0-	-458	-0-	298	2			N	-0-					52
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					52
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	98	-0-	-502	-0-	98	2			N	-0-					38
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					38
01	3100	N	3316	-0-	216	216	3316	2			N	-0-					38
02	2238	N	2022	-0-	-216	-0-	2022	2			N	-0-					38
03	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2			N	-0-					38
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 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
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					87
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					87
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					87
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					87
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					87
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2			N	-0-					47
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					47
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					47
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					47
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					47
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					38
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					38
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					38
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	1900	-0-	-770	-0-	1900	2			N	-0-					39
12	2759	X	2143	-0-	-616	-0-	2143	2			N	-0-					39
01	2666	X	2023	-0-	-643	-0-	2023	2			N	-0-					39
02	2212	X	1788	-0-	-424	-0-	1788	2			N	-0-					39
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					39
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					39

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
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					20
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					20
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			N	-0-					20
03	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			N	-0-					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					57
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					57
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					57
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-					57
03	1302	N	531	-0-	-771	-0-	531	2			N	-0-					57
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	500	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					30
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					30
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					30
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					30
03	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					30
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	868	2			N	-0-					32
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					32
01	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					32
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					32
03	1426	N	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-					32
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					57
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					57
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					57
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					57
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					70
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					70
01	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2384	2			N	-0-					70
02	2324	N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2			N	-0-					70
03	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					70
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	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
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1013	-0-	-387	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	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
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			N	-0-					155
12	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					155
01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1565	2			N	-0-					155
02	1456	N	1368	-0-	-88	-0-	1368	2			N	-0-					155
03	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-					155
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	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
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					20
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					20
01	2945	X	1078	-0-	-1867	-0-	1078	2			N	-0-					20
02	2660	X	990	-0-	-1670	-0-	990	2			N	-0-					20
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					20
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

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

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					5
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					5
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					5
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					5
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					5
04	1170	N	894	-0-	-276	-0-	894	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					5
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					5
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					5
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	2			N	-0-					5
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					5
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					5

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

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

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	418	-0-	-1472	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	986	-0-	-409	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	589	-0-	-371	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	90	1	1998	2	Y	-0-					9
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					9
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	89	1	1956	2	Y	-0-					9
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	77	1	1737	2	Y	-0-					9
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	72	1	1623	2	Y	-0-					9
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	144	1	1254	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					19
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	Y	-0-					19
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					19
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-					19
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	34	1	751	2	Y	-0-					19
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	-0-					13
12	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-					13
01	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					13
02	1596	N	1310	-0-	-286	-0-	56	1	1254	2	Y	-0-					13
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	54	1	1211	2	Y	-0-					13
04	1110	N	225	-0-	-885	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	80	1	1782	2	Y	-0-					9
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	90	1	2015	2	Y	-0-					9
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-					9
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	-0-					9
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					9
04	1740	N	896	-0-	-844	-0-	92	1	804	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

11	840	N	527	-0-	-313	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					19
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					19
01	868	N	716	-0-	-152	-0-	32	1	684	2	Y	-0-					19
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					19
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					19
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					19
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					19
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					19
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					19
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					19
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	N	-0-					22
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-					22
01	837	N	185	-0-	-652	-0-	15	1	170	2	N	-0-					22
02	868	N	586	-0-	-282	-0-	28	1	558	2	N	-0-					22
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	N	-0-					22
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	371	1	8268	2	Y	-0-					32
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	297	1	6648	2	Y	-0-					32
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	260	1	5724	2	Y	-0-					32
02	5768	X	5476	-0-	-292	-0-	234	1	5242	2	Y	-0-					32
03	6386	X	4988	-0-	-1398	-0-	213	1	4775	2	Y	-0-					32
04	6180	X	2634	-0-	-3546	-0-	271	1	2363	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	164	1	3660	2	Y	-0-					19
12	3534	X	451	-0-	-3083	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					19
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	157	1	3465	2	Y	-0-					19
02	3556	X	2641	-0-	-915	-0-	113	1	2528	2	Y	-0-					19
03	3937	X	3392	-0-	-545	-0-	145	1	3247	2	Y	-0-					19
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3631	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	74	1	1997	2	N	-0-			28
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	N	-0-			28
01	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	85	1	985	2	N	-0-			28
02	1932	N	1310	-0-	-622	-0-	63	1	1247	2	N	-0-			28
03	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	155	1	1654	2	N	-0-			28
04	1050	N	786	-0-	-264	-0-	47	1	739	2	N	-0-			28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	206	1	4586	2	Y	-0-			26
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	220	1	4930	2	Y	-0-			26
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	198	1	4360	2	Y	-0-			26
02	4480	X	3304	-0-	-1176	-0-	141	1	3163	2	Y	-0-			26
03	4960	X	2293	-0-	-2667	-0-	98	1	2195	2	Y	-0-			26
04	4800	X	1838	-0-	-2962	-0-	189	1	1649	2	Y	-0-			26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	71	1	1935	2	N	-0-			73
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	89	1	1888	2	N	-0-			73
01	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	104	1	1202	2	N	-0-			73
02	1876	N	1394	-0-	-482	-0-	67	1	1327	2	N	-0-			73
03	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	159	1	1700	2	N	-0-			73
04	1260	N	686	-0-	-574	-0-	41	1	645	2	N	-0-			73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	411	1	9148	2	Y	-0-			19
12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	313	1	7012	2	Y	-0-			19
01	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	173	1	3813	2	Y	-0-			19
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	289	1	6483	2	Y	-0-			19
03	6882	X	5297	-0-	-1585	-0-	226	1	5071	2	Y	-0-			19
04	6660	X	1419	-0-	-5241	-0-	146	1	1273	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	103	1	2801	2	N	-0-			40
12	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	133	1	2817	2	N	-0-			40
01	2976	X	1472	-0-	-1504	-0-	117	1	1355	2	N	-0-			40
02	2716	X	588	-0-	-2128	-0-	28	1	560	2	N	-0-			40
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	297	1	3171	2	N	-0-			40
04	2910	X	908	-0-	-2002	-0-	54	1	854	2	N	-0-			40

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2432	-0-	-568	-0-	107	1	2325	2	Y	-0-					19
12	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	103	1	2251	2	Y	-0-					19
01	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	102	1	2206	2	Y	-0-					19
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	112	1	2456	2	Y	-0-					19
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	Y	-0-					19
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	97	1	2169	2	Y	-0-					19
12	1736	X	1098	-0-	-638	-0-	47	1	1051	2	Y	-0-					19
01	2883	X	595	-0-	-2288	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					19
02	2604	X	566	-0-	-2038	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					19
03	2883	X	857	-0-	-2026	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					19
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	704	1	6150	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

11	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	129	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	124	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3038	-0-	-744	-0-	135	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3004	-0-	-412	-0-	131	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	138	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2936	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

11	3060	X	2346	-0-	-714	-0-	103	1	2243	2	Y	-0-					19
12	3162	X	2242	-0-	-920	-0-	98	1	2144	2	Y	-0-					19
01	3162	X	2383	-0-	-779	-0-	106	1	2277	2	Y	-0-					19
02	2856	X	2499	-0-	-357	-0-	109	1	2390	2	Y	-0-					19
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	107	1	2342	2	Y	-0-					19
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	104	1	2282	2	Y	-0-					19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

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-
04	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

11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	194	1	4323	2	Y	-0-					22
12	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	124	1	2781	2	Y	-0-					22
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	162	1	3559	2	Y	-0-					22
02	3976	X	1688	-0-	-2288	-0-	72	1	1616	2	Y	-0-					22
03	4402	X	3229	-0-	-1173	-0-	138	1	3091	2	Y	-0-					22
04	4260	X	2693	-0-	-1567	-0-	277	1	2416	2	Y	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	55	1	1503	2	N	-0-					67
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	76	1	1623	2	N	-0-					67
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	81	1	934	2	N	-0-					67
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	49	1	961	2	N	-0-					67
03	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	123	1	1312	2	N	-0-					67
04	990	N	601	-0-	-389	-0-	36	1	565	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

11	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	106	1	2880	2	N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	162	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2292	-0-	-1087	-0-	182	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1989	-0-	-811	-0-	96	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	246	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	1022	-0-	-2488	-0-	61	1	961	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

11	7320	X	5879	-0-	-1441	-0-	258	1	5621	2	N	-0-					102
12	7688	X	6815	-0-	-873	-0-	294	1	6444	2	N	70	142	1			30
							77	9									
01	7688	X	6757	-0-	-931	-0-	300	1	6457	2	N	-0-					30
02	6944	X	6924	-0-	-20	-0-	301	1	6623	2	N	-0-					30
03	6820	X	6287	-0-	-533	-0-	274	1	6013	2	N	-0-					30
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	285	1	6279	2	N	-0-					30

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

11	8642		7366	-0-	-1276	-0-	7346	2	20	9	N	18					75
12	8043		7168	-0-	-875	-0-	7121	2	47	9	N	43					118
01	8704		7061	-0-	-1643	-0-	7048	2	13	9	N	12					130
02	6674		6179	-0-	-495	-0-	6177	2	2	9	N	2					132
03	7913		7103	-0-	-810	-0-	7096	2	7	9	N	6					138
*04	7456		6773	-0-	-683	-0-	6773	2			N	-0-					138

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	7	-0-	7	19	7	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	103	1	219	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	102	1	208	3	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	144	1	287	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	286	3	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	82	1	163	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
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-
04	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

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

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
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					40
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					40
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					52
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					52
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					52
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					52

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	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

	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
11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2883	2	58	9	N	53	98	1	1	8	48
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5					53
01	2356	N	315	-0-	-2041	-0-	308	2	7	9	N	6	1	8			58
02	2744	N	587	-0-	-2157	-0-	587	2			N	-0-					58
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2285	2	15	9	N	14	2	8			70
*04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	N	5	2	8			73

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

	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
11	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	2395	2	26	9	N	24	4	8			116
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2616	2	13	9	N	12	2	8			126
01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2557	2	21	9	N	19	2	8			143
02	2268	N	2125	-0-	-143	-0-	2117	2	8	9	N	7	4	8			146
03	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2478	2	15	9	N	14	4	8			156
04	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2376	2	19	9	N	17	3	8			170

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

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
04	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

	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
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

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

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

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-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2024

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

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-
04	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	Y	1					13
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					13
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					13
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	131	3	1	9	Y	1					14
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	244	3	3	9	Y	3	6	1			11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					11

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
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					39
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					39
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					39
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					39
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					39
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	266	1	3165	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	286	1	3174	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	295	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2903	-0-	-233	-0-	278	1	2625	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	306	1	2871	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	238	1	2791	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

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

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

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

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

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

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					86
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					86
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					86
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					86
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					86
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

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-
04	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2024

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		128	-0-	128	263	128	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		74	-0-	74	337	74	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					9
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					9
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5					14
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					14

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

11	120	X	55	-0-		-65	-0-	55	3			Y	-0-					189
12	124	X	77	-0-		-47	-0-	71	3	6	9	Y	5					194
01	124	X	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					194
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-					Y	-0-					194
03	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3			Y	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					194

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04		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
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					20
12	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					20
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					20
02	644	N	271	-0-	-373	-0-	271	3			N	-0-					20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					32
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					32
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					32
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					32
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					32
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					32

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	1116	X	300	-0-	-816	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	1116	X	259	-0-	-857	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 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
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					37
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			Y	-0-					37
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					37
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	3			Y	-0-					37
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			Y	-0-					37
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					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
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1038	-0-	-110	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	143	-0-	-167	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4721	-0-	-1279	-0-	4715	3	6	9	Y	5					141
12	5952	X	5330	-0-	-622	-0-	5329	3	1	9	Y	1					142
01	5704	X	3040	-0-	-2664	-0-	3038	3	2	9	Y	2					144
02	5292	X	444	-0-	-4848	-0-	443	3	1	9	Y	1					145
03	5859	X	1978	-0-	-3881	-0-	1950	3	28	9	Y	25	59	1			111
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					111

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					91
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					91
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					91
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	2	2	9	N	2					93
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					93
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					94

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	208	-0-	-122	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					157
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					157
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					157
02	1568	N	1101	-0-	-467	-0-	1101	2			N	-0-					157
03	1457	N	604	-0-	-853	-0-	603	2	1	9	N	1	90	1			68
04	1680	N	1080	-0-	-600	-0-	1080	2			N	-0-					68

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					11
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					11
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					11
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	498	3			Y	-0-					11
03	682	N	254	-0-	-428	-0-	253	3	1	9	Y	1	5	1			7
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					7

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

11	690	N	299	-0-	-391	-0-	299	2			N	-0-					29
12	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	2			N	-0-					29
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					29
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7					36
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	2					38
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					38

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					9
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					9
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					9
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					9
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1	4	1			6
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	2973	N	2838	-0-	-135	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2091	-0-	-821	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					5
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					5
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

11	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	1831	2			N	-0-					102
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					102
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					102
02	1708	N	1343	-0-	-365	-0-	1343	2			N	-0-					102
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					102
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					102

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					65
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	Y	1					66
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					66
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3			Y	-0-					66
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-					66
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	3	2	9	Y	2					68

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
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	155	1	609	2	Y	-0-					14
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	145	1	560	2	Y	2					16
							2	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	134	1	507	2	Y	1					17
							1	9									
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	71	1	246	2	Y	1					18
							1	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	158	1	607	2	Y	-0-					18
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	147	1	598	2	Y	2					20
							2	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					77
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	16	1			61
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					61
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					61
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					61
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					61

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					37
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-	37	1			-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3825	3	2	9	N	2					137
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4378	3	7	9	N	6	65	1			78
01	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3575	3	7	9	N	6					84
02	3304	X	2874	-0-	-430	-0-	2867	3	7	9	N	6					90
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3810	3	8	9	N	7					97
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	N	3					100

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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	895	1	3520	2	Y	7					119
							8	9									
12	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	940	1	3623	2	Y	16					135
							18	9									
01	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	948	1	3591	2	Y	11	1	6			145
							12	9									
02	4256	X	3804	-0-	-452	-0-	848	1	2950	2	Y	5					150
							6	9									
03	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	927	1	3558	2	Y	3					153
							3	9									
04	4440	X	4419	-0-	-21	-0-	868	1	3531	2	Y	18					171
							20	9									

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

11	0	N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

11	360	N	238	-0-	-122	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

11	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	27	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522

11	5550	X	4816	-0-	-734	-0-	371 25	1 9	4420	2	Y	23	29	1			25
12	5735	X	4037	-0-	-1698	-0-	331 29	1 9	3677	2	Y	26	26	1			25
01	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	338 20	1 9	3404	2	Y	18					43
02	4508	X	3436	-0-	-1072	-0-	327 25	1 9	3084	2	Y	23	23	1			43
03	4991	X	3557	-0-	-1434	-0-	342 3	1 9	3212	2	Y	3					46
04	4830	X	3150	-0-	-1680	-0-	247 10	1 9	2893	2	Y	9	20	1			35

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

11	360	N	272	-0-	-88	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

11	450	N	202	-0-	-248	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	228	-0-	-237	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

11	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

11	540	N	487	-0-	-53	-0-	38	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	41	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

11	960	N	874	-0-	-86	-0-	68	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	796	-0-	-165	-0-	77	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	840	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	75	1	837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	Y	1					2
							1	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	795	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	83	1	779	2	Y	-0-					2
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	67	1	781	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	84	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	87	1	962	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	93	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	84	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	96	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	77	1	906	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	381	1	4536	2	Y	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	399	1	4435	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	413	1	4165	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4364	-0-	-228	-0-	418	1	3946	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	484	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	379	1	4440	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	171	1	2041	2	Y	7	21	1			18
							8	9									
12	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	185	1	2056	2	Y	27	23	1			22
							30	9									
01	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	210	1	2120	2	Y	20					42
							22	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	204	1	1922	2	Y	24	23	1			43
							26	9									
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	234	1	2191	2	Y	7					50
							8	9									
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2254	2	Y	17	24	1			43
							19	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	N	1073	-0-	-1777	-0-	83	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	140	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	266	1	3172	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	299	1	3316	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	332	1	3343	2	Y	4					8
							4	9									
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	382	1	3601	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	440	1	4129	2	Y	2					11
							2	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	355	1	4160	2	Y	3	5	1			9
							3	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2860	-0-	-410	-0-	221	1	2628	2	Y	10	17	1			14
							11	9									
12	3379	X	202	-0-	-3177	-0-	16	1	182	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
01	3286	X	1442	-0-	-1844	-0-	130	1	1312	2	Y	-0-					17
02	2744	X	2444	-0-	-300	-0-	232	1	2194	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
03	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	240	1	2249	2	Y	-0-					17
04	2850	X	2262	-0-	-588	-0-	177	1	2070	2	Y	14	14	1			17
							15	9									

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	53	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	60	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	66	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	670	1	7978	2	Y	7	20	1			17
							8	9									
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	768	1	8530	2	Y	30	24	1			23
							33	9									
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	801	1	8072	2	Y	16					39
							18	9									
02	8092	X	7500	-0-	-592	-0-	717	1	6763	2	Y	18	20	1			37
							20	9									
03	9331	X	8076	-0-	-1255	-0-	777	1	7295	2	Y	4					41
							4	9									
04	9030	X	7761	-0-	-1269	-0-	610	1	7138	2	Y	12	19	1			34
							13	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

11	210	N	126	-0-	-84	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

11	2910	X	2448	-0-	-462	-0-	190	1	2258	2	Y	-0-	1	1			1
12	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	200	1	2226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3007	X	2432	-0-	-575	-0-	219	1	2212	2	Y	1					2
							1	9									
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	217	1	2044	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	292	1	2736	2	Y	1					3
							1	9									
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	171	1	2005	2	Y	-0-	1	1			2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

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
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	250	1	2980	2	Y	-0-	1	1			1
12	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	237	1	2636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3162	X	2580	-0-	-582	-0-	233	1	2346	2	Y	1					2
							1	9									
02	3024	X	2080	-0-	-944	-0-	199	1	1880	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3348	X	2015	-0-	-1333	-0-	194	1	1821	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2144	-0-	-1096	-0-	169	1	1974	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

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
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	626	-0-	-335	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	627	-0-	-334	-0-	57	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	56	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	57	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	45	1	523	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	13533	-0-	-1857	-0-	1048	1	12481	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
12	15624	X	15328	-0-	-296	-0-	1265	1	14048	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
01	15624	X	14582	-0-	-1042	-0-	1316	1	13258	2	Y	7					18
							8	9									
02	13300	X	12340	-0-	-960	-0-	1181	1	11150	2	Y	8	9	1			17
							9	9									
03	15159	X	13519	-0-	-1640	-0-	1302	1	12215	2	Y	2					19
							2	9									
04	14670	X	14020	-0-	-650	-0-	1103	1	12917	2	Y	-0-	3	1			16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	421	1	5016	2	Y	-0-	2	1			8
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	455	1	5058	2	Y	-0-	3	1			5
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	457	1	4601	2	Y	-0-					5
02	5068	X	4653	-0-	-415	-0-	446	1	4205	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	505	1	4736	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4794	-0-	-636	-0-	377	1	4415	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	590	1	7028	2	Y	-0-					-0-
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	643	1	7141	2	Y	-0-					-0-
01	7719	X	7217	-0-	-502	-0-	652	1	6565	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6840	-0-	-272	-0-	655	1	6185	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7584	-0-	-290	-0-	730	1	6854	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7116	-0-	-504	-0-	560	1	6556	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

11	3030	X	2361	-0-	-669	-0-	182	1	2167	2	Y	11	33	1			28
							12	9									
12	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	191	1	2125	2	Y	41	35	1			34
							45	9									
01	3007	X	2377	-0-	-630	-0-	212	1	2134	2	Y	28					62
							31	9									
02	2296	X	2268	-0-	-28	-0-	213	1	2013	2	Y	38	35	1			65
							42	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	245	1	2297	2	Y	11					76
							12	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	195	1	2280	2	Y	24	36	1			64
							26	9									

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

11	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	172	1	2053	2	Y	-0-	6	1			10
12	4557	X	2450	-0-	-2107	-0-	202	1	2244	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
01	4557	X	2420	-0-	-2137	-0-	218	1	2195	2	Y	6					13
							7	9									
02	2324	X	2250	-0-	-74	-0-	215	1	2027	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
03	2573	X	2568	-0-	-5	-0-	247	1	2319	2	Y	2					15
							2	9									
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	199	1	2330	2	Y	5	7	1			13
							6	9									

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
11	6780	X	6124	-0-	-656	-0-	474	1	5648	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
12	6603	X	3720	-0-	-2883	-0-	307	1	3409	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	6727	X	2039	-0-	-4688	-0-	184	1	1855	2	Y	-0-					5
02	5936	X	2867	-0-	-3069	-0-	274	1	2586	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
03	6572	X	3004	-0-	-3568	-0-	289	1	2714	2	Y	1					8
							1	9									
04	6120	X	3458	-0-	-2662	-0-	272	1	3182	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

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
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	Y	5	14	1			12
							6	9									
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	39	1	433	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	46	1	464	2	Y	13					27
							14	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	42	1	396	2	Y	12	14	1			25
							13	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	47	1	439	2	Y	4					29
							4	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	15	16	1			28
							17	9									

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
11	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	257	1	3056	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
12	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	268	1	2976	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
01	3410	X	2640	-0-	-770	-0-	238	1	2396	2	Y	5					14
							6	9									
02	3108	X	2800	-0-	-308	-0-	267	1	2521	2	Y	11	9	1			16
							12	9									
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	375	1	3523	2	Y	7					23
							8	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3341	2	Y	7	11	1			19
							8	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	364	1	4328	2	Y	-0-	2	1			14
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	395	1	4384	2	Y	-0-	2	1			12
01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	314	1	3169	2	Y	-0-					12
02	4368	X	3904	-0-	-464	-0-	374	1	3528	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	448	1	4204	2	Y	-0-					12
04	4680	X	4576	-0-	-104	-0-	360	1	4214	2	Y	2	2	1			12
							2	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

11	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	334	1	3971	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	344	1	3820	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4094	-0-	-432	-0-	370	1	3724	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3848	-0-	-184	-0-	369	1	3479	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4434	-0-	-30	-0-	427	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	334	1	3910	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TGNR PANOLA LLC 102948
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

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-
04	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

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
04	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

11	DLQ G-10		291	-0-	291	666	291	2			Y	-0-					123
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	666					Y	-0-					123
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	666					Y	-0-					123
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	666					Y	-0-					123
*03	666	N	-0-	-0-	-666	-0-					Y	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186

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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

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
04	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

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-
04	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

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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-							13
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	810	3	1	9	Y	1							14
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1							15
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	3			Y	-0-							15
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-							15
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1							16

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	1	1					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	Y	1	1	1					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	3	1	9	Y	1	1	1					-0-
02	1456	N	1391	-0-	-65	-0-	1390	3	1	9	Y	1	1	1					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	3	1	9	Y	1	1	1					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	14B2 EXT		14	-0-	14	543	10	3	4	9	Y	4	7	1			2
12	14B2 EXT		39	-0-	39	582	37	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-	1	1			-0-
02	582	N	-0-	-0-	-582	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					80
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					80
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					80
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					80
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					80

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

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-
04	14B DENY	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. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

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

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	85	1	1014	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	96	1	1063	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	101	1	1017	2	Y	1					3
						1	9									
02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	96	1	909	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	107	1	1000	2	Y	-0-					3
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	85	1	992	2	Y	2	2	1			3
						2	9									

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 4 RRCID -> 295283 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7613 - 8816

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

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

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	66	1	170	3	Y	-0-					26
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					26
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	398	-0-	-2962	-0-	398	2			N	-0-					113
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					113
01	4185	X	3	-0-	-4182	-0-	3	2			N	-0-					113
02	3780	X	1077	-0-	-2703	-0-	1077	2			N	-0-					113
03	4185	X	2022	-0-	-2163	-0-	2022	2			N	-0-					113
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					85
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					85
01	682	N	177	-0-	-505	-0-	177	2			N	-0-					85
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					85
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					85
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					126
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					126
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					126
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					126
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					126
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					126

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
11	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	2344	2			N	-0-					57
12	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2031	2			N	-0-					57
01	2480	X	68	-0-	-2412	-0-	68	2			N	-0-					57
02	2240	X	1585	-0-	-655	-0-	1585	2			N	-0-					57
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					57
04	2340	X	1830	-0-	-510	-0-	1830	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

11	1770	N	1337	-0-	-433	-0-	1337	2			N	-0-					35
12	1922	N	1327	-0-	-595	-0-	1327	2			N	-0-					35
01	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-					35
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					35
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					35
04	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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-
04	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

11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	288	1	5202	2	N	2					115
							2	9									
12	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	147	1	2873	2	N	-0-					115
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	183	1	3620	2	N	-0-					115
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	141	1	2784	2	N	-0-					115
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	178	1	3437	2	N	-0-					115
04	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	160	1	2676	2	N	2					117
							2	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	150	1	3097	2	N	-0-					185
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	180	1	3912	2	N	5					190
							6	9									
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	137	1	2999	2	N	-0-					190
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	130	1	2716	2	N	-0-					190
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	128	1	2668	2	N	-0-					190
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	N	2					192
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	135	1	2433	2	N	-0-					103
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	185	1	3615	2	N	-0-					103
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	148	1	2935	2	N	-0-					103
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	112	1	2203	2	N	-0-					103
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	N	2					105
							2	9									
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	107	1	1789	2	N	-0-					105

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
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	293	1	5278	2	N	-0-					130
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	277	1	5399	2	N	3					133
							3	9									
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	280	1	5541	2	N	-0-					133
02	5096	X	4718	-0-	-378	-0-	227	1	4489	2	N	2					135
							2	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	295	1	5679	2	N	3					138
							3	9									
04	5460	X	4493	-0-	-967	-0-	254	1	4236	2	N	3					141
							3	9									

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
11	3300	X	2555	-0-	-745	-0-	134	1	2421	2	N	-0-					29
12	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	180	1	3508	2	N	-0-					29
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	187	1	3714	2	N	-0-					29
02	3444	X	2072	-0-	-1372	-0-	100	1	1972	2	N	-0-					29
03	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	159	1	3063	2	N	-0-					29
04	3780	X	2850	-0-	-930	-0-	161	1	2687	2	N	2					31
							2	9									

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
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					97
12	2480	X	2183	-0-	-297	-0-	96	1	2084	2	N	3					100
							3	9									
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	144	1	3152	2	N	2					102
							2	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	N	4					106
							4	9									
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	117	1	2422	2	N	-0-					106
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	N	-0-					106

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
11	2430	N	1048	-0-	-1382	-0-	55	1	993	2	N	-0-					54
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	78	1	1527	2	N	-0-					54
01	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	110	1	2175	2	N	-0-					54
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	45	1	884	2	N	-0-					54
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	125	1	2409	2	N	-0-					54
04	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	94	1	1576	2	N	2					56
							2	9									

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
11	2400	N	1378	-0-	-1022	-0-	72	1	1306	2	N	-0-					152
12	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	108	1	2102	2	N	-0-					152
01	1333	N	886	-0-	-447	-0-	43	1	843	2	N	-0-					152
02	2800	N	3119	-0-	319	319	150	1	2969	2	N	-0-					152
03	2208	N	1889	-0-	-319	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					152
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2155	2	N	-0-					152

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
11	3390	X	2803	-0-	-587	-0-	147	1	2652	2	N	4					86
							4	9									
12	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	124	1	2429	2	N	3					89
							3	9									
01	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	134	1	2656	2	N	-0-					89
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	182	1	3590	2	N	5					94
							6	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	156	1	3012	2	N	3					97
							3	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	170	1	2817	2	N	-0-					97

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

11	3660	X	2617	-0-	-1043	-0-	137	1	2480	2	N	-0-					37
12	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	126	1	2453	2	N	-0-					37
01	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	134	1	2657	2	N	-0-					37
02	2940	X	1988	-0-	-952	-0-	96	1	1892	2	N	-0-					37
03	2945	X	2327	-0-	-618	-0-	115	1	2212	2	N	-0-					37
04	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	116	1	1943	2	N	-0-					37

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

11	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	139	1	2503	2	N	-0-					37
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	164	1	3193	2	N	-0-					37
01	3286	X	2612	-0-	-674	-0-	125	1	2487	2	N	-0-					37
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	159	1	3147	2	N	2					39
							2	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	186	1	3575	2	N	3					42
							3	9									
04	3180	X	2108	-0-	-1072	-0-	119	1	1989	2	N	-0-					42

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	2	N	3					67
							3	9									
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	126	1	2737	2	N	-0-					67
01	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	146	1	3188	2	N	-0-					67
02	3052	X	2540	-0-	-512	-0-	116	1	2424	2	N	-0-					67
03	3379	X	2818	-0-	-561	-0-	129	1	2689	2	N	-0-					67
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	128	1	2674	2	N	-0-					67

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	N	-0-					155
12	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	75	1	1635	2	N	-0-					155
01	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	92	1	1999	2	N	2					157
							2	9									
02	2072	N	1416	-0-	-656	-0-	65	1	1351	2	N	-0-					157
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	132	1	2741	2	N	-0-					157
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	N	-0-					157

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	N	-0-					138
12	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	71	1	1406	2	N	-0-					138
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	107	1	2126	2	N	-0-					138
02	1904	N	1069	-0-	-835	-0-	52	1	1017	2	N	-0-					138
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2267	2	N	2					140
							2	9									
04	2040	N	1403	-0-	-637	-0-	79	1	1324	2	N	-0-					140

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
11	6480	X	6062	-0-	-418	-0-	318	1	5744	2	N	-0-					49
12	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	290	1	5679	2	N	-0-					49
01	6696	X	6247	-0-	-449	-0-	300	1	5945	2	N	2					51
							2	9									
02	6048	X	5647	-0-	-401	-0-	272	1	5372	2	N	3					54
							3	9									
03	6696	X	6293	-0-	-403	-0-	310	1	5981	2	N	2					56
							2	9									
04	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	323	1	5393	2	N	-0-					56

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
11	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	90	1	1621	2	N	-0-					59
12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	89	1	1734	2	N	-0-					59
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					59
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	N	-0-					59
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					59
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	N	-0-					59

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
11	3420	X	2843	-0-	-577	-0-	148	1	2695	2	N	-0-					115
12	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	146	1	2847	2	N	-0-					115
01	3875	X	2903	-0-	-972	-0-	139	1	2764	2	N	-0-					115
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-	135	1	2662	2	N	-0-					115
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	147	1	2847	2	N	-0-					115
04	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	155	1	2564	2	N	-0-					115

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
11	2550	N	2205	-0-	-345	-0-	102	1	2103	2	N	-0-					78
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	120	1	2601	2	N	-0-					78
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	125	1	2720	2	N	-0-					78
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	2	N	-0-					78
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2615	2	N	-0-					78
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	118	1	2467	2	N	-0-					78

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
11	2700	X	1325	-0-	-1375	-0-	70	1	1255	2	N	-0-					10
12	1953	X	1120	-0-	-833	-0-	55	1	1065	2	N	-0-					10
01	2015	X	1959	-0-	-56	-0-	94	1	1865	2	N	-0-					10
02	1820	X	1623	-0-	-197	-0-	78	1	1545	2	N	-0-					10
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					10
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	-0-					10

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
11	6690	X	6114	-0-	-576	-0-	321	1	5793	2	N	-0-					62
12	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	281	1	5487	2	N	2					64
							2	9									
01	5828	X	4538	-0-	-1290	-0-	217	1	4321	2	N	-0-					64
02	5712	X	5119	-0-	-593	-0-	247	1	4870	2	N	2					66
							2	9									
03	6324	X	4148	-0-	-2176	-0-	205	1	3943	2	N	-0-					66
04	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	318	1	5303	2	N	2					68
							2	9									

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

11	5220	X	4704	-0-	-516	-0-	247	1	4457	2	N	-0-					115
12	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	223	1	4343	2	N	-0-					115
01	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	224	1	4435	2	N	-0-					115
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	193	1	3818	2	N	-0-					115
03	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	222	1	4273	2	N	-0-					115
04	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	241	1	4032	2	N	-0-					115

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	78	1	1406	2	N	-0-					74
12	1209	N	772	-0-	-437	-0-	38	1	734	2	N	-0-					74
01	1178	N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-					74
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	N	-0-					74
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	-0-					74
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

11	5550	X	4880	-0-	-670	-0-	256	1	4624	2	N	-0-					45
12	5735	X	4449	-0-	-1286	-0-	217	1	4232	2	N	-0-					45
01	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	218	1	4336	2	N	2					47
							2	9									
02	4704	X	4372	-0-	-332	-0-	211	1	4161	2	N	-0-					47
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	301	1	5819	2	N	8					55
							9	9									
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	284	1	4746	2	N	-0-					55

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

11	4350	X	3745	-0-	-605	-0-	197	1	3548	2	N	-0-					110
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	186	1	3639	2	N	-0-					110
01	4464	X	3391	-0-	-1073	-0-	163	1	3228	2	N	-0-					110
02	4032	X	3329	-0-	-703	-0-	160	1	3169	2	N	-0-					110
03	4464	X	3641	-0-	-823	-0-	180	1	3461	2	N	-0-					110
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	261	1	4359	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

11	2880	X	758	-0-	-2122	-0-	40	1	718	2	N	-0-					110
12	2511	X	594	-0-	-1917	-0-	29	1	565	2	N	-0-					110
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	178	1	3529	2	N	-0-					110
02	2324	X	2040	-0-	-284	-0-	98	1	1942	2	N	-0-					110
03	961	X	949	-0-	-12	-0-	47	1	902	2	N	-0-					110
04	3360	X	681	-0-	-2679	-0-	38	1	643	2	N	-0-					110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	65	1	1165	2	N	-0-					66
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	-0-					66
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	8	1	1142	2	N	-0-					66
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					66
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	N	-0-					66
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	60	1	1008	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

11	2370	X	539	-0-	-1831	-0-	28	1	511	2	N	-0-					131
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	N	-0-					131
01	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	107	1	2096	2	N	-0-					131
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					131
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	N	-0-					131
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	152	1	2530	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					54
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					54
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					54
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					54
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424

11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	2	N	-0-					6
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					6
01	961	X	674	-0-	-287	-0-	32	1	642	2	N	-0-					6
02	1092	X	501	-0-	-591	-0-	24	1	477	2	N	-0-					6
03	1209	X	722	-0-	-487	-0-	36	1	686	2	N	-0-					6
04	1170	X	531	-0-	-639	-0-	30	1	499	2	N	2					8
							2	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	157	1	2826	2	N	2					7
							2	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					7
01	9021	X	8005	-0-	-1016	-0-	384	1	7619	2	N	2					9
							2	9									
02	8148	X	3955	-0-	-4193	-0-	191	1	3764	2	N	-0-					9
03	9021	X	4251	-0-	-4770	-0-	210	1	4041	2	N	-0-					9
04	7740	X	3576	-0-	-4164	-0-	202	1	3374	2	N	-0-					9

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569

11	1200	X	735	-0-	-465	-0-	39	1	696	2	N	-0-					5
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5
01	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	135	1	2668	2	N	3					8
							3	9									
02	2828	X	542	-0-	-2286	-0-	26	1	514	2	N	2					10
							2	9									
03	3131	X	1501	-0-	-1630	-0-	74	1	1427	2	N	-0-					10
04	2730	X	1255	-0-	-1475	-0-	71	1	1182	2	N	2					12
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	SHUT IN	-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
04	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

11	960	N	242	-0-	-718	-0-	47	1	195	2	Y	-0-				50
12	1023	N	313	-0-	-710	-0-	62	1	251	2	Y	-0-				50
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	296	1	1259	2	Y	-0-				50
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	382	2	Y	-0-				50
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	164	1	881	2	Y	-0-				50
04	1200	N	916	-0-	-284	-0-	135	1	781	2	Y	-0-				50

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

11	3000	X	2035	-0-	-965	-0-	151	1	1884	2	N	-0-				42
12	3100	X	1421	-0-	-1679	-0-	100	1	1321	2	N	-0-				42
01	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	189	1	2501	2	N	-0-				42
02	2716	X	2005	-0-	-711	-0-	5	1	2000	2	N	-0-				42
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	380	1	2529	2	N	-0-				42
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT				42

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	279	1	3460	2	N	-0-				44
12	3813	X	2159	-0-	-1654	-0-	152	1	2007	2	N	-0-				44
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	242	1	3371	2	N	-0-				44
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	6	1	3224	2	N	-0-				44
03	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	449	1	2992	2	N	-0-				44
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT				44

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

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
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2658	-0-	-342	34	140	1	2518	2	N	-0-					79
12	2458	N	2424	-0-	-34	-0-	118	1	2297	2	N	8					87
							9	9									
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	122	1	2414	2	N	-0-					87
02	2548	X	1962	-0-	-586	-0-	94	1	1866	2	N	2					89
							2	9									
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	123	1	2377	2	N	-0-					89
04	2670	X	2057	-0-	-613	-0-	116	1	1935	2	N	5					94
							6	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	N	2178	-0-	-492	-0-	168	1	2010	2	Y	-0-			3
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	164	1	1831	2	Y	-0-			3
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	Y	-0-			3
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-			3
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	282	1	3400	2	N	-0-			50
12	4185	X	3183	-0-	-1002	-0-	262	1	2921	2	N	-0-			50
01	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	288	1	3295	2	N	-0-			50
02	3388	X	3069	-0-	-319	-0-	12	1	3057	2	N	-0-			50
03	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	3626	2			N	-0-			50
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			50

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1076	1	2998	2	N	-0-			40
12	3348	X	1335	-0-	-2013	-0-	220	1	1115	2	N	-0-			40
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1108	1	2938	2	N	-0-			40
02	3024	X	2810	-0-	-214	-0-	2810	2			N	-0-			40
03	3348	X	2396	-0-	-952	-0-	101	1	2295	2	N	-0-			40
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			40

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	535	-0-	-245	-0-	40	1	495	2	N	-0-			22
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	721	2	N	-0-			22
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-			22
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			22
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4368	-0-	-822	-0-	356	1	4012	2	Y	-0-			8
12	5363	X	4326	-0-	-1037	-0-	355	1	3971	2	Y	-0-			8
01	5363	X	4148	-0-	-1215	-0-	308	1	3840	2	Y	-0-			8
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	7	1	5069	2	Y	-0-			8
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-			8
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	7800	-0-	4700	4700	641	1	7159	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	768	-0-	-2332	2368	59	1	709	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	747	-0-	-2053	315	747	2			Y	-0-			-0-
03	1451	X	1136	-0-	-315	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3024	-0-	-606	-0-	234	1	2790	2	Y	-0-					37
12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	269	1	3004	2	Y	4					41
							4	9									
01	3379	X	2371	-0-	-1008	-0-	195	1	2176	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10		2466	-0-	2466	2466	2	1	2464	2	Y	-0-					41
03	DLQ G-10		2612	-0-	2612	5078	2612	2			Y	-0-					41
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5078					Y	NO RPT					41

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

11	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	228	1	2882	2	N	-0-					62
12	3255	X	2354	-0-	-901	-0-	193	1	2161	2	N	-0-					62
01	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	217	1	2503	2	N	-0-					62
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	9	1	2972	2	N	-0-					62
03	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					62
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					62

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

11	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	315	1	2087	2	N	-0-					17
12	2511	X	2394	-0-	-117	-0-	311	1	2083	2	N	-0-					17
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	258	1	2268	2	N	-0-					17
02	2268	X	1841	-0-	-427	-0-	1841	2			N	-0-					17
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1941	1	2574	2	N	-0-					17
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	186	1	2888	2	Y	-0-					114
12	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	147	1	1646	2	Y	42					156
							46	9									
01	2480	X	1872	-0-	-608	-0-	144	1	1728	2	Y	-0-					156
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	9	1	2907	2	Y	-0-					156
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					156
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					156

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.) 51894 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 297032 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					5
*03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8					13
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			13

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	153	1			23
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3256	3	24	9	N	22					45
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4295	3	2	9	N	2					47
02	3724	X	2554	-0-	-1170	-0-	2554	3			N	-0-					47
03	4123	X	155	-0-	-3968	-0-	155	3			N	-0-					47
04	3990	X	1	-0-	-3989	-0-	1	3			N	-0-					47

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
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	3	6	9	N	5	101	1			58
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5494	3	8	9	N	7					65
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5315	3	20	9	N	18					83
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					83
03	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	3813	3	29	9	N	26					109
04	4740	X	4211	-0-	-529	-0-	4210	3	1	9	N	1					110

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
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	N	2					70
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	3	3	9	N	3					73
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					73
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					73
03	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-					73
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					73

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4466	3	7	9	N	6					112
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4960	3	8	9	N	7					119
01	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4179	3	25	9	N	23					142
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					142
03	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	4075	3	25	9	N	23					165
04	4110	X	3604	-0-	-506	-0-	3602	3	2	9	N	2					167

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
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11242	3	48	9	N	44	175	1			80
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10112	3	74	9	N	67					147
01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9452	3	44	9	N	40					187
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8402	3	17	9	N	15					202
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9069	3	24	9	N	22					224
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8313	3	36	9	N	33					257

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
11	7320	X	6484	-0-	-836	-0-	6478	3	6	9	N	5					109
12	8401	X	5828	-0-	-2573	-0-	5814	3	14	9	N	13					122
01	8401	X	5337	-0-	-3064	-0-	5324	3	13	9	N	12					134
02	7588	X	4535	-0-	-3053	-0-	4532	3	3	9	N	3					137
03	8184	X	4311	-0-	-3873	-0-	4302	3	9	9	N	8					145
04	6480	X	4213	-0-	-2267	-0-	4202	3	11	9	N	10					155

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
11	3480	X	2095	-0-	-1385	-0-	2095	3			N	-0-					85
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3961	3	3	9	N	3					88
01	3596	X	923	-0-	-2673	-0-	923	3			N	-0-					88
02	1960	X	42	-0-	-1918	-0-	42	3			N	-0-					88
03	3968	X	589	-0-	-3379	-0-	589	3			N	-0-					88
04	3840	X	884	-0-	-2956	-0-	884	3			N	-0-					88

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8561	3	39	9	N	35					160
12	7998	X	7195	-0-	-803	-0-	7172	3	23	9	N	21	68	1			113
01	7998	X	6301	-0-	-1697	-0-	6278	3	23	9	N	21					134
02	7224	X	5167	-0-	-2057	-0-	5144	3	23	9	N	21					155
03	7998	X	4528	-0-	-3470	-0-	4467	3	61	9	N	55					210
04	7740	X	4779	-0-	-2961	-0-	4773	3	6	9	N	5					215

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
11	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9587	3	33	9	N	30					118
12	8587	X	8540	-0-	-47	-0-	8475	3	65	9	N	59	102	1			75
01	8587	X	7482	-0-	-1105	-0-	7451	3	31	9	N	28					103
02	7756	X	6598	-0-	-1158	-0-	6570	3	28	9	N	25					128
03	8587	X	7505	-0-	-1082	-0-	7453	3	52	9	N	47					175
04	8310	X	7121	-0-	-1189	-0-	7110	3	11	9	N	10					185

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
11	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11880	3	14	9	N	13					190
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9844	3	30	9	N	27	142	1			75
01	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9090	3	13	9	N	12					87
02	8008	X	7735	-0-	-273	-0-	7718	3	17	9	N	15					102
03	8866	X	8622	-0-	-244	-0-	8580	3	42	9	N	38					140
04	8580	X	7730	-0-	-850	-0-	7715	3	15	9	N	14					154

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	51	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	289	1	1426	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	281	1	1413	2	Y	30	13	1	18	8	1
							33	9									
01	1457	N	847	-0-	-610	-0-	142	1	696	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	1316	N	375	-0-	-941	-0-	67	1	307	2	Y	1					4
							1	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	44	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

11	1920	N	1425	-0-	-495	-0-	240	1	1185	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	240	1	1207	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	223	1	1094	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1344	N	811	-0-	-533	-0-	145	1	666	2	Y	-0-					1
03	1457	N	609	-0-	-848	-0-	57	1	551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	278	1	1374	2	Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	294	1	1478	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	267	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

11	90	N	30	-0-	-60	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	281	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	281	1	1410	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	263	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	166	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	513	-0-	-1192	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	705	-0-	-795	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

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
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
04	0	N	-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
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	176	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	190	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	151	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	133	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	487	1	2407	2	Y	12	34	1			8
							13	9									
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	469	1	2358	2	Y	58	59	1	3	8	4
							64	9									
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	446	1	2193	2	Y	52	34	1			22
							57	9									
02	2212	X	1929	-0-	-283	-0-	344	1	1577	2	Y	7					29
							8	9									
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	246	1	2391	2	Y	32	40	1			21
							35	9									
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	2580	X	1575	-0-	-1005	-0-	265	1	1309	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	2325	X	2109	-0-	-216	-0-	348	1	1747	2	Y	13	9	1	4	8	1
							14	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	273	1	1344	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	1484	N	989	-0-	-495	-0-	177	1	811	2	Y	1					4
							1	9									
03	2108	N	1554	-0-	-554	-0-	145	1	1405	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					3

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					95
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					95
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					95
02	1064	N	644	-0-	-420	-0-	644	2			N	-0-					95
03	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					95
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					95

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	157	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	151	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	155	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	546	-0-	-294	-0-	98	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	729	-0-	-170	-0-	68	1	661	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6163	3	52	9	Y	47	96	1			64
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6326	3	57	9	Y	52					116
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6626	3	33	9	Y	30	103	1			43
02	5908	X	5239	-0-	-669	-0-	5206	3	33	9	Y	30					73
03	6417	X	5403	-0-	-1014	-0-	5382	3	21	9	Y	19					92
04	6450	X	5555	-0-	-895	-0-	5530	3	25	9	Y	23					115

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6950	3	34	9	Y	31	64	1			41
12	7347	X	7172	-0-	-175	-0-	7133	3	39	9	Y	35					76
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7472	3	22	9	Y	20	69	1			27
02	6636	X	5893	-0-	-743	-0-	5871	3	22	9	Y	20					47
03	7223	X	6083	-0-	-1140	-0-	6069	3	14	9	Y	13					60
04	7260	X	6253	-0-	-1007	-0-	6236	3	17	9	Y	15					75

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5024	3	98	9	N	89					134
12	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3820	3	58	9	N	53					187
01	4960	X	3877	-0-	-1083	-0-	3764	3	113	9	N	103	176	1			114
02	4732	X	3800	-0-	-932	-0-	3687	3	113	9	N	103					217
03	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	3658	3	117	9	N	106	168	1			155
04	5070	X	3970	-0-	-1100	-0-	3858	3	112	9	N	102					257

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2348	-0-	-622	-0-	2256	3	92	9	N	84					143
12	3069	X	1159	-0-	-1910	-0-	1080	3	79	9	N	72	159	1			56
01	3038	X	1859	-0-	-1179	-0-	1784	3	75	9	N	68					124
02	2184	N	1822	-0-	-362	-0-	1747	3	75	9	N	68					192
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1628	3	103	9	N	94	172	1			114
04	1800	N	610	-0-	-1190	-0-	571	3	39	9	N	35					149

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
11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1617	1	7987	2	Y	25	70	1			16
							28	9									
12	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	1607	1	8076	2	Y	170	137	1	40	8	9
							187	9									
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1576	1	7750	2	Y	112	74	1			47
							123	9									
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	958	1	4392	2	Y	14					61
							15	9									
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	489	1	4748	2	Y	64	84	1			41
							70	9									
*04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-	28	1			13

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
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					35
12	3100	N	3334	-0-	234	234	3298	2	36	9	N	33					68
01	3100	N	3293	-0-	193	427	3265	2	28	9	N	25					93
02	2800	N	2662	-0-	-138	289	2626	2	36	9	N	33					126
03	3110	X	2821	-0-	-289	-0-	2756	2	65	9	N	59					185
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3066	2	48	9	N	44	179	1			50

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
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3572	-0-	-688	-0-	896	1	2566	2	Y	100	69	1	4	8	27
							110	9									
12	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	1002	1	2512	2	Y	164	111	1	1	8	79
							180	9									
01	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	1186	1	2612	2	Y	129	123	1	2	8	83
							142	9									
02	3836	X	3424	-0-	-412	-0-	1034	1	2257	2	Y	121	118	1	2	8	84
							133	9									
03	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	1184	1	2636	2	Y	178	215	1	9	8	38
							196	9									
04	3810	X	3776	-0-	-34	-0-	1142	1	2503	2	Y	119	95	1	2	8	60
							131	9									

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	-0-

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
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	389	1	1920	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	372	1	1867	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	345	1	1699	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
02	1512	N	1133	-0-	-379	-0-	203	1	929	2	Y	1					6
							1	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	164	1	1591	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	2	1			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
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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

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

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6854 - 6884

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

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

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

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 6842

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

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824

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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 6834

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

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 6820

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

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

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 6932

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

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

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

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

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

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

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

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

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

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

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

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 700 PERF. 6830 - 6866

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

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 6894

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

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

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

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6995

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

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 6953

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

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

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

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

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

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

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

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 6801

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 6825

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

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6830 - 6850

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7642 - 7754

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

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 7034

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 8020

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 7345

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 7389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4 19	1 9	21	2	Y	17	9	1			11
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	136 12	1 9	672	2	Y	11	31	1			7
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	233 63	1 9	1172	2	Y	57	60	1			4
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	254 53	1 9	1251	2	Y	48	32	1			20
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	660	2	Y	5					25
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45 26	1 9	440	2	Y	24	34	1			15
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	13	1			2

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	141	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	506	-0-	-207	-0-	84	1	420	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	102	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	84	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	38	1	374	2	Y	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	354	1	1747	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	372	1	1871	2	Y	18	7	1	12	8	-0-
							20	9									
01	1891	N	724	-0-	-1167	-0-	121	1	597	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	1708	N	798	-0-	-910	-0-	143	1	654	2	Y	1					3
							1	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	224	1	2180	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	202	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	57	1	285	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	319	1	1573	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	312	1	1565	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1922	N	924	-0-	-998	-0-	156	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	822	-0-	-942	-0-	147	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	219	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	68	-0-	-1972	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	291	-0-	-391	-0-	44	1	223	2	Y	22	8	1	13	8	1
							24	9									
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	404	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	489	1	2455	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	225	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	236	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5733	-0-	2633	2633	535	1	5198	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5237	-0-	2237	4870	5237	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	31	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	1562	3	161	9	N	146	160	1			73
12	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1659	3	178	9	N	162	109	1			126
01	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	1200	3	98	9	N	89					215
02	1596	N	422	-0-	-1174	-0-	324	3	98	9	N	89	154	1			150
03	1829	N	683	-0-	-1146	-0-	522	3	161	9	N	146	139	1			157
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	824	3	118	9	N	107					264

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	1062	3	32	9	N	29					96
12	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1112	3	78	9	N	71	57	1			110
01	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1071	3	31	9	N	28					138
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-	770	3	31	9	N	28					166
03	1178	N	877	-0-	-301	-0-	877	3			N	-0-					166
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	634	3	21	9	N	19					185

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

11	90	N	30	-0-	-60	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	50	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

11	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	387	1	1910	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
12	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	417	1	2094	2	Y	23	18	1	6	8	1
							25	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	550	1	2704	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
02	2240	X	1358	-0-	-882	-0-	243	1	1113	2	Y	2					8
							2	9									
03	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	205	1	1995	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
*04	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2			Y	-0-	4	1			1

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

11	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		439	-0-	439	439	437	2	2	9	N	2	2	1			-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SWR 10		1371	-0-	1371	1371	1371	2			N	-0-					-0-

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	415	-0-	415	415	415	2			N	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SWR	10	3253	-0-	3253	3253	3236	2	17	9	N	15	15	1			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SWR	10	2697	-0-	2697	2697	2695	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					88
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					88
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					88
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					88
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					88
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					88

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2515	-0-	-605	-0-	2504	1	11	9	N	10					213
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3696	1	22	9	N	20					233
01	3224	X	730	-0-	-2494	-0-	719	1	11	9	N	10					243
02	2800	X	1658	-0-	-1142	-0-	1658	1			N	-0-					243
03	3565	X	1756	-0-	-1809	-0-	1750	1	6	9	N	5					248
04	3450	X	516	-0-	-2934	-0-	509	1	7	9	N	6					254

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
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					135
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					135
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					135
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					135
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					135
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	1			N	-0-					88
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	1			N	-0-					88
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					88
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	1			N	-0-					88
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1			N	-0-					88
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					187
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					187
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					187
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					187
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					187
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					187

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1396	2	106	9	N	96					200
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1481	2	124	9	N	113	189	1			124
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1523	2	113	9	N	103					227
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1157	2	84	9	N	76	188	1			115
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1587	2	114	9	N	104					219
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1510	2	97	9	N	88	190	1			117

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2136	-0-	-474	-0-	2084	2	52	9	N	47					89
12	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2041	2	45	9	N	41					130
01	2201	X	1861	-0-	-340	-0-	1815	2	46	9	N	42					172
02	1988	N	1425	-0-	-563	-0-	1379	2	46	9	N	42					214
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1884	2	39	9	N	35					249
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1959	2	42	9	N	38	180	1			107

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
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	1	1	9	N	1					37
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	1	2	9	N	2					39
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	1	1	9	N	1					40
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	9	N	1					41
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					41
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	9	N	1					42

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
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					83
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	52	2	6	9	N	5					88
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					88
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					88
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					88
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	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
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
04	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
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
04	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	621	3	33	9	N	30					262
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	698	3	44	9	N	40					302
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	3	11	9	N	10					312
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	N	10					322
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	N	1	1	8			322
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	N	10	61	1			271

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 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
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
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	1786	-0-	-284	-0-	534 37	1 9	1215	2	Y	34	33	1			11
12	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	597 35	1 9	1395	2	Y	32	32	1			11
01	2294	X	1809	-0-	-485	-0-	522 36	1 9	1251	2	Y	33	36	1			8
02	2072	X	1659	-0-	-413	-0-	427 37	1 9	1195	2	Y	34	36	1			6
03	2294	X	1585	-0-	-709	-0-	418 35	1 9	1132	2	Y	32	32	1			6
04	1950	X	1575	-0-	-375	-0-	416 33	1 9	1126	2	Y	30	29	1			7

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	147 1 12 9		322	2	Y	11	12	1			2
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	129 1 12 9		317	2	Y	11	11	1			2
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	158 1 15 9		308	2	Y	14	15	1			1
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	135 1 17 9		277	2	Y	15	14	1			2
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	186 1 15 9		333	2	Y	14	13	1			3
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	136 1 14 9		268	2	Y	13	12	1			4

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	68 1 41 9		162	2	Y	37	39	1			5
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	98 1 43 9		273	2	Y	39	40	1			4
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	88 1 45 9		155	2	Y	41	44	1			1
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	85 1 50 9		151	2	Y	45	45	1			1
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	94 1 51 9		177	2	Y	46	46	1			1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	84 1 48 9		147	2	Y	44	43	1			2

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	93 1		262	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	96 1		269	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	204	-0-	-230	-0-	73 1		131	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	204	-0-	-132	-0-	71 1		133	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	304 1		687	2	Y	-0-					-0-
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	307 1		714	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	40	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	46	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	47	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	42	1	104	2	Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

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-
04	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

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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

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
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	711	-0-	-429	-0-	208 48	1 9	455	2	Y	44	43	1			16
12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	230 45	1 9	564	2	Y	41	41	1			16
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	267 47	1 9	520	2	Y	43	49	1			10
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	223 51	1 9	458	2	Y	46	48	1			8
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	239 51	1 9	489	2	Y	46	46	1			8
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	212 50	1 9	438	2	Y	45	43	1			10

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	385 55	1 9	884	2	Y	50	48	1			13
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	359 53	1 9	886	2	Y	48	46	1			15
01	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	427 55	1 9	831	2	Y	50	53	1			12
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	319 56	1 9	714	2	Y	51	52	1			11
03	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	294 54	1 9	671	2	Y	49	50	1			10
04	1260	N	962	-0-	-298	-0-	273 53	1 9	636	2	Y	48	47	1			11

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	25	1	57	2	Y	-0-					1
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	28	1	59	2	Y	-0-					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	2	Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					1

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 #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	559	1	1204	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	429	1	1060	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
01	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	458	1	961	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
02	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	431	1	956	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	434	1	931	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	461	1	999	2	Y	39	36	1			6
							43	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	104	1	317	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	101	1	311	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	299	1	605	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	292	1	594	2	Y	41	42	1			2
							45	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	286	1	587	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	397	1	799	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	417	1	1032	2	Y	70	70	1			11
							77	9									
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	405	1	1021	2	Y	69	68	1			12
							76	9									
01	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	416	1	922	2	Y	71	76	1			7
							78	9									
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	405	1	892	2	Y	72	74	1			5
							79	9									
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	392	1	873	2	Y	72	72	1			5
							79	9									
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	397	1	782	2	Y	71	71	1			5
							78	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	502	1	1118	2	Y	90	90	1			10
							99	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	468	1	1153	2	Y	90	91	1			9
							99	9									
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	486	1	1139	2	Y	91	96	1			4
							100	9									
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	399	1	978	2	Y	94	95	1			3
							103	9									
03	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	448	1	994	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
04	1680	N	1235	-0-	-445	-0-	355	1	780	2	Y	91	89	1			5
							100	9									

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
11	1950	N	1128	-0-	-822	-0-	297	1	636	2	Y	177	164	1			109
							195	9									
12	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	267	1	543	2	Y	174	169	1			114
							191	9									
01	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	239	1	537	2	Y	209	289	1			34
							230	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	277	1	594	2	Y	269	291	1			12
							296	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	281	1	604	2	Y	272	279	1			5
							299	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	367	1	795	2	Y	269	259	1			15
							296	9									

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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	56	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	60	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	58	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	47	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	52	1	132	2	Y	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	283	1	837	2	Y	36	39	1			-0-
							40	9									
12	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	319	1	797	2	Y	43	41	1			2
							47	9									
01	1519	N	1034	-0-	-485	-0-	334	1	650	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
02	1092	N	711	-0-	-381	-0-	216	1	443	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	422	1	979	2	Y	48	49	1			-0-
							53	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	278	1	678	2	Y	47	46	1			1
							52	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	51	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	51	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	69	1	154	2	Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	364	1	795	2	Y	54	56	1			-0-
							59	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	332	1	929	2	Y	59	58	1			1
							65	9									
01	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	389	1	966	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	306	1	671	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	437	1	904	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	496	1	978	2	Y	61	59	1			3
							67	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	39	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	32	1	97	2	Y	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	446	1	975	2	Y	35	37	1			3
							39	9									
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	398	1	947	2	Y	34	35	1			2
							37	9									
01	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	328	1	842	2	Y	39	41	1			-0-
							43	9									
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	413	1	846	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	373	1	738	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	303	1	676	2	Y	37	37	1			2
							41	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	717	1	1491	2	Y	75	74	1			8
							83	9									
12	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	764	1	1430	2	Y	71	70	1			9
							78	9									
01	2604	X	2154	-0-	-450	-0-	686	1	1388	2	Y	73	78	1			4
							80	9									
02	2352	X	2269	-0-	-83	-0-	724	1	1461	2	Y	76	79	1			1
							84	9									
03	2356	X	2247	-0-	-109	-0-	721	1	1442	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
*04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	912	1	1931	2	Y	74	73	1			2
							81	9									

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
11	1920	N	1212	-0-		-708	-0-	376	1	821	2	Y	14	12	1			7
								15	9									
12	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	594	1	1419	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
01	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	449	1	1079	2	Y	16	19	1			4
								18	9									
02	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	434	1	1054	2	Y	17	18	1			3
								19	9									
03	2015	N	1447	-0-		-568	-0-	416	1	1012	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
04	1500	N	1488	-0-		-12	-0-	437	1	1033	2	Y	16	15	1			4
								18	9									

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
11	1050	N	419	-0-		-631	-0-	51	1	112	2	Y	233	187	1			214
								256	9									
12	849	N	849	-0-		-0-	-0-	199	1	409	2	Y	219	189	1			244
								241	9									
01	886	N	886	-0-		-0-	-0-	203	1	420	2	Y	239	317	1			166
								263	9									
02	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	267	1	561	2	Y	254	315	1			105
								279	9									
03	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	281	1	584	2	Y	267	302	1			70
								294	9									
*04	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	306	1	669	2	Y	271	289	1			52
								298	9									

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
11	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	233	1	647	2	Y	248	167	1			382
								273	9									
12	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	243	1	675	2	Y	218	171	1			429
								240	9									
01	1271	N	1252	-0-		-19	-0-	209	1	789	2	Y	231	295	1			365
								254	9									
02	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	183	1	717	2	Y	248	298	1			315
								273	9									
03	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	278	1	707	2	Y	253	292	1			276
								278	9									
*04	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	311	1	795	2	Y	255	271	1			260
								281	9									

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
11	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	528	1	1153	2	Y	35	34	1			9
								39	9									
12	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	461	1	1136	2	Y	34	33	1			10
								37	9									
01	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	427	1	1026	2	Y	37	40	1			7
								41	9									
02	1512	N	1369	-0-		-143	-0-	398	1	928	2	Y	39	41	1			5
								43	9									
03	1643	N	1451	-0-		-192	-0-	427	1	981	2	Y	39	39	1			5
								43	9									
04	1440	N	1267	-0-		-173	-0-	399	1	827	2	Y	37	36	1			6
								41	9									

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
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	61	1	172	2	Y	-0-					4
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	64	1	178	2	Y	-0-					4
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	Y	-0-					4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	67	1	179	2	Y	-0-					4
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	64	1	171	2	Y	-0-					4
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	58	1	163	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	148	1	325	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	74	1	234	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	101	1	314	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	96	1	299	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	129	1	348	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	136	1	357	2	Y	26	25	1			7
							29	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	366	1	800	2	Y	56	57	1			7
							62	9									
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	287	1	777	2	Y	58	59	1			6
							64	9									
01	1240	N	589	-0-	-651	-0-	178	1	346	2	Y	59	61	1			4
							65	9									
02	1148	N	560	-0-	-588	-0-	162	1	331	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
03	1116	N	771	-0-	-345	-0-	225	1	478	2	Y	62	64	1			1
							68	9									
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	197	1	446	2	Y	60	59	1			2
							66	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

11	270	N	87	-0-	-183	-0-	19	1	44	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	26	1	57	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	72	2	Y	24	27	1			8
							26	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	87	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	Y	23	22	1			8
							25	9									

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
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	337	1	737	2	Y	68	71	1			10
							75	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	296	1	753	2	Y	71	74	1			7
							78	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	346	1	684	2	Y	73	77	1			3
							80	9									
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	307	1	654	2	Y	76	77	1			2
							84	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	314	1	684	2	Y	79	80	1			1
							87	9									
04	1080	N	880	-0-	-200	-0-	264	1	530	2	Y	78	76	1			3
							86	9									

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
11	1170	N	911	-0-	-259	-0-	259	1	567	2	Y	77	78	1			3
							85	9									
12	1023	N	786	-0-	-237	-0-	207	1	493	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	213	1	415	2	Y	83	85	1			-0-
							91	9									
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	178	1	366	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	273	1	617	2	Y	89	88	1			1
							98	9									
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	227	1	569	2	Y	87	86	1			2
							96	9									

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
11	510	N	317	-0-	-193	-0-	95	1	222	2	Y	-0-					7
12	558	N	326	-0-	-232	-0-	97	1	229	2	Y	-0-					7
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	69	1	181	2	Y	-0-					7
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	59	1	172	2	Y	-0-					7
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	205	1	427	2	Y	-0-					7
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	233	1	460	2	Y	-0-					7

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
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	31	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	29	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	44	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	Y	-0-					-0-

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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	48	1	125	2	Y	-0-					1
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	84	1	214	2	Y	-0-					1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	131	2	Y	-0-					1
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	58	1	136	2	Y	-0-					1
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	52	1	123	2	Y	-0-					1
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	39	1	92	2	Y	-0-					1

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
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	521	1	1128	2	Y	84	82	1			10
							92	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	508	1	1192	2	Y	80	80	1			10
							88	9									
01	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	326	1	671	2	Y	82	86	1			6
							90	9									
02	1624	N	1069	-0-	-555	-0-	317	1	661	2	Y	83	83	1			6
							91	9									
03	1798	N	1029	-0-	-769	-0-	298	1	643	2	Y	80	79	1			7
							88	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	334	1	777	2	Y	77	76	1			8
							85	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	299	1	654	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	304	1	734	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
01	1147	N	859	-0-	-288	-0-	203	1	589	2	Y	61	67	1			6
							67	9									
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	198	1	570	2	Y	64	68	1			2
							70	9									
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	261	1	629	2	Y	66	67	1			1
							73	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	221	1	555	2	Y	67	65	1			3
							74	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	56	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	54	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	56	1	172	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

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-
04	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

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	420	1	917	2	Y	24	24	1			3
								26	9									
12	1395	N	1171	-0-		-224	-0-	329	1	813	2	Y	26	27	1			2
								29	9									
01	1364	N	1221	-0-		-143	-0-	404	1	786	2	Y	28	29	1			1
								31	9									
02	1260	N	1038	-0-		-222	-0-	330	1	676	2	Y	29	28	1			2
								32	9									
03	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	391	1	783	2	Y	30	31	1			1
								33	9									
04	1170	N	978	-0-		-192	-0-	298	1	648	2	Y	29	29	1			1
								32	9									

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. GAS	(I) 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	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	928	1	2134	2	Y	64	62	1			12
								70	9									
12	3286	X	2730	-0-		-556	-0-	772	1	1890	2	Y	62	59	1			15
								68	9									
01	3751	X	2646	-0-		-1105	-0-	882	1	1692	2	Y	65	66	1			14
								72	9									
02	3388	X	2733	-0-		-655	-0-	879	1	1782	2	Y	65	67	1			12
								72	9									
03	3751	X	2847	-0-		-904	-0-	897	1	1881	2	Y	63	65	1			10
								69	9									
04	3120	X	2890	-0-		-230	-0-	907	1	1914	2	Y	63	63	1			10
								69	9									

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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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. GAS	(I) 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	1110	N	910	-0-		-200	-0-	225	1	634	2	N	46	48	1			6
								51	9									
12	973	N	973	-0-		-0-	-0-	296	1	623	2	N	49	51	1			4
								54	9									
01	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	390	1	758	2	N	52	56	1			-0-
								57	9									
02	840	N	768	-0-		-72	-0-	218	1	487	2	N	57	57	1			-0-
								63	9									
03	961	N	897	-0-		-64	-0-	262	1	569	2	N	60	59	1			1
								66	9									
*04	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	459	1	990	2	N	58	57	1			2
								64	9									

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
11	2070	N	1278	-0-	-792	-0-	1278	2			N	-0-					137
12	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1096	2	17	9	N	15	1	8			151
01	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	1435	2	21	9	N	19	2	8			168
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2608	2	131	9	N	119	174	1	3	8	110
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2902	2	65	9	N	59	2	8			167
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2902	2	87	9	N	79	2	8			244

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					26
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					26
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					26
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					26
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					78
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					78
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					78
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
04	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
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
04	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
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-
04	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					120
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					120
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					120
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					120
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					120
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
11	510	X	208	-0-	-302	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	527	X	201	-0-	-326	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	527	X	172	-0-	-355	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	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
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					174
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					174
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					174
02	2800	N	3005	-0-	205	205	3005	2			N	-0-					174
03	3100	N	3352	-0-	252	457	3352	2			N	-0-					174
*04	3000	N	2618	-0-	-382	75	2618	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					150
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					150
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					150
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					150
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					12
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					12
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-					12
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					12
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					12
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					12

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					126
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					126

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	1931	2			N	-0-					66
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					66
01	2914	X	737	-0-	-2177	-0-	737	2			N	-0-					66
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					66
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					66
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					6
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					6
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					6
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	1298	2			N	-0-					6
03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					6
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					6

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					37
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					37
02	1708	N	1467	-0-	-241	-0-	1467	2			N	-0-					37
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					37
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9643 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					60
12	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					60
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					60
02	700	N	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					60
03	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					60
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					60

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					122
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					122
01	3100	N	3931	-0-	831	831	3931	2			N	-0-					122
02	1826	N	995	-0-	-831	-0-	995	2			N	-0-					122
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					122
04	2490	X	1504	-0-	-986	-0-	1504	2			N	-0-					122

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	8	-0-	-862	-0-	8	2			Y	-0-					65
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					65
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					65
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					65
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					65
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					65

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
12	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-					17
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					17
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					17
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					18
04	1170	N	750	-0-	-420	-0-	746	3	4	9	N	4					22

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
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1521	-0-	-551	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1679	-0-	-511	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					71
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					71
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					71
02	3444	X	2695	-0-	-749	-0-	2695	2			N	-0-					71
03	3813	X	3044	-0-	-769	-0-	3044	2			N	-0-					71
04	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	2770	2			N	-0-					71

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2325	2			N	-0-					5
12	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					5
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					5
02	2184	X	1679	-0-	-505	-0-	1679	2			N	-0-					5
03	2449	X	2057	-0-	-392	-0-	2057	2			N	-0-					5
04	2370	X	1854	-0-	-516	-0-	1854	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	2			Y	-0-					5
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					5
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					5
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			Y	-0-					5
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					5
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					110
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					110
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					110
02	700	N	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					110
03	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	2			N	-0-					110
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					110

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	8	-0-	-862	-0-	8	2			Y	-0-					110
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					110
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					110
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					110
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					110
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
04	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
11	900	N	325	-0-	-575	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	275	1	2117	2	Y	-0-					42
12	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	272	1	2031	2	Y	-0-					42
01	2356	N	1273	-0-	-1083	-0-	194	1	1079	2	Y	-0-					42
02	2240	N	2070	-0-	-170	-0-	248	1	1822	2	Y	-0-					42
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	250	1	2022	2	Y	-0-					42
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	271	1	1940	2	Y	-0-					42

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
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	79	1	2085	2	Y	-0-					36
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2191	2	Y	-0-					36
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	Y	-0-					36
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	80	1	2079	2	Y	-0-					36
03	2294	N	1634	-0-	-660	-0-	139	1	1495	2	Y	-0-					36
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	232	1	2341	2	Y	-0-					36

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
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
04	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

11	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	56	1	1490	2	Y	-0-					36
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	2	Y	-0-					36
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	68	1	1661	2	Y	-0-					36
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1638	2	Y	-0-					36
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	160	1	1718	2	Y	-0-					36
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1594	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

11	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	4542	2			N	-0-					95
12	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	4287	2			N	-0-					95
01	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	4148	2			N	-0-					95
02	4424	X	4182	-0-	-242	-0-	4182	2			N	-0-					95
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					95
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					41
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					41
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					41
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					41
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
04	0	N	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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
11	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1442	2	18	9	N	16					207
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	N	7					214
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1224	2	14	9	N	13	121	1			106
02	1372	N	1007	-0-	-365	-0-	989	2	18	9	N	16					122
03	1395	N	859	-0-	-536	-0-	856	2	3	9	N	3					125
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	N	16					141

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
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-
04	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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					42
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					42
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					42
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					42
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2723	2	3	9	Y	3					213
12	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	2641	2	17	9	Y	15					228
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2573	2	13	9	Y	12					240
02	2548	X	2341	-0-	-207	-0-	2332	2	9	9	Y	8					248
03	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2709	2	13	9	Y	12					260
04	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	2635	2	14	9	Y	13					273

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
11	2430	N	1250	-0-	-1180	-0-	1249	2	1	9	N	1					481
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1					482
01	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2600	2	1	9	N	1					483
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2384	2	2	9	N	2					485
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2560	2	20	9	N	18					503
04	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	2320	2	13	9	N	12					515

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
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-
04	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

11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					175
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					175
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					175
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					175
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					175
*04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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

11	14	N	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	9	N	1					504
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					506
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					508
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					509
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					511
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8					519

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					25
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					167
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					167
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					167
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					167
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					167
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

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
04	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
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
04	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

11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	534	1	3030	2	N	5					75
							6	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	246	1	3240	2	N	12					87
							13	9									
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	179	1	4766	2	N	17					104
							19	9									
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	5453	2	N	11	1	8			114
							12	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	N	10					124
*04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	506	1	5482	2	N	9	1	8			132
							10	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	349	1	1480	2	N	-0-					62
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	363	1	1525	2	N	-0-					62
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	363	1	1525	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	383	1	1328	2	N	4	1	8			65
							4	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	392	1	1496	2	N	3	1	8			67
							3	9									
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	352	1	1477	2	N	6	1	8			72
							7	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	406	1	1724	2	N	-0-					87
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	418	1	1751	2	N	1					88
							1	9									
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	414	1	1737	2	N	-0-					88
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	448	1	1549	2	N	2					90
							2	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	462	1	1761	2	N	2					92
							2	9									
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	407	1	1703	2	N	2					94
							2	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	6	1	1401	2	N	-0-					192
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	254	1	2147	2	N	10					202
							11	9									
01	3100	N	5135	-0-	2035	2035	15	1	5106	2	N	13	1	8			214
							14	9									
02	2800	N	6997	-0-	4197	6232	207	1	6782	2	N	7	1	8			220
							8	9									
03	3100	N	7214	-0-	4114	10346	194	1	7011	2	N	8	1	8			227
							9	9									
*04	17311	X	6965	-0-	-10346	-0-	543	1	6415	2	N	6	1	8			232
							7	9									

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

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
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10553	X	1396	-0-	-9157	-0-	1396	1			N	-0-					56
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1			N	-0-					56
01	2356	X	1740	-0-	-616	-0-	1740	1			N	-0-					56
02	2128	X	1110	-0-	-1018	-0-	1110	1			N	-0-					56
03	2356	X	1362	-0-	-994	-0-	1362	1			N	-0-					56
04	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	1218	1			N	-0-					56

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					258
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					258
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					258
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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-
04	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
12	14B2 EXT	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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
12	14B2 EXT	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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12	14B2 EXT	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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	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
04	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	0	#	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	#	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	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
04	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
04	0	#	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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					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
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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-
04	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

11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	169	1	1260	2	N	-0-				128
12	1891	N	1357	-0-	-534	-0-	205	1	1152	2	N	-0-				128
01	1798	N	666	-0-	-1132	-0-	129	1	537	2	N	-0-				128
02	1344	N	636	-0-	-708	-0-	135	1	501	2	N	-0-				128
03	1364	N	596	-0-	-768	-0-	142	1	454	2	N	-0-				128
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	123	1	329	2	N	-0-				128

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

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-
04	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

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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

11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	77	1	2084	2	N	1					64
							1	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	N	-0-					64
01	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	78	1	1722	2	N	-0-					64
02	1848	N	1761	-0-	-87	-0-	53	1	1708	2	N	-0-					64
03	2046	N	1524	-0-	-522	-0-	30	1	1494	2	N	-0-					64
04	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					64

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
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
04	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

11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	96	1	561	2	N	3					250
						3	9									
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	633	2	N	5					255
						6	9									
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	5					260
						6	9									
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	5					265
						6	9									
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	24	1	220	2	N	4					269
						4	9									
04	330 N	255	-0-	-75	-0-	20	1	226	2	N	8					277
						9	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	N	5	5	8			167
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					167
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					167
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					167
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					167
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

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-
04	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

11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	203	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2025

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	Y	13					80
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	Y	12					92
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	Y	8					100
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	605	2	10	9	Y	9					109
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	716	2	9	9	Y	8					117
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	757	2	11	9	Y	10					127

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

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
04	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

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					61
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	N	4					65
01	558	N	246	-0-	-312	-0-	242	2	4	9	N	4					69
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					69
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	75	2	2	9	N	2					71
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	96	2	14	9	N	13					84

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

11	600	N	258	-0-	-342	-0-	235	2	23	9	N	21					104
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	522	2	29	9	N	26					130
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	2	10	9	N	9					139
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					139
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					139
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					144

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1684	2	81	9	N	74	172	1			184
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1559	2	69	9	N	63					247
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1399	2	65	9	N	59	169	1			137
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1090	2	80	9	N	73					210
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1401	2	74	9	N	67	172	1			105
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1161	2	76	9	N	69					174

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					88
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					88
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					88
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					88
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					88
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					88

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	227	-0-	-223	-0-	216	2	11	9	N	10					194
12	465	N	322	-0-	-143	-0-	303	2	19	9	N	17					211
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13					224
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	214	2	7	9	N	6					230
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17	194	1			53
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	491	2	24	9	N	22					75

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					28
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					28
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	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
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-
04	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
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-
04	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
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	N	17					157
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1090	2	17	9	N	15					172
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	N	8					180
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30	183	1			27
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	984	2	18	9	N	16					43
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					59

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
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
04	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

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					130
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					130
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					130
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					130
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					130
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2					47
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	121	2	1	9	N	1					48
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					48
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					48
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	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

11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					145
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					145
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					145
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					147
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					149
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6					155

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	2	9	9	N	8					56
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	2	3	9	N	3					59
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					64
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					67
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8					75
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9	N	12					87

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

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

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

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

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
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
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					8
02	T. A.	32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-					8
03	T. A.	22	-0-	22	54	22	1			Y	-0-					8
*04	T. A.	19	-0-	19	73	19	1			Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					8
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					8
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					8
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					8
03	372 N	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					8
*04	210 N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.	-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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-			-0-
12	396	X	-0-	-0-	-396	-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.		428	-0-	428	428	29	1	399	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		181	-0-	181	609	10	1	171	2	Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			1
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-			1
01	310	X	96	-0-	-214	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			1
02	T. A.		53	-0-	53	53	4	1	49	2	Y	-0-			1
03	T. A.		83	-0-	83	136	6	1	77	2	Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-			1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-			105
04	3000	N	4318	-0-	1318	1554	4318	2			N	-0-			105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		57	-0-	57	960	3	1	54	2	Y	-0-					36
12	T. A.		8	-0-	8	968	8	2			Y	-0-					36
01	968 X		-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					36
03	T. A.		254	-0-	254	261	17	1	237	2	Y	-0-					36
04	T. A.		456	-0-	456	717	26	1	430	2	Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	3000	N	5417	-0-	2417	2417	5417	2			N	-0-					13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 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
11	T. A.		3	-0-	3	662	3	2			Y	-0-			8
12	T. A.		55	-0-	55	717	3	1	52	2	Y	-0-			8
01	882	X	165	-0-	-717	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			8
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			8
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			8
*04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			8

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	N	-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

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
04	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

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			22
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			22
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			22
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			22
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			22
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					82
12	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	2			N	-0-					82
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					82
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					82
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					82
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

11	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	N	-0-					57
12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	171	1	2848	2	N	-0-					57
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	N	-0-					57
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	152	1	1766	2	N	-0-					57
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	N	143					200
							157	9									
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	73	1	1198	2	N	-0-					200

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

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

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					143
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					143
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

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

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					68
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					68
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					68
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					68
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					68
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	280	1	5340	2	N	-0-					148
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	432	1	7206	2	N	-0-					148
01	7688	X	6176	-0-	-1512	-0-	366	1	5810	2	N	-0-					148
02	6944	X	5805	-0-	-1139	-0-	461	1	5344	2	N	-0-					148
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	521	1	7266	2	N	-0-					148
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	446	1	7280	2	N	-0-					148

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	270	-0-	-2670	-0-	270	2			N	-0-					72
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					72
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					72
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					72
03	4123	X	2769	-0-	-1354	-0-	2769	2			N	-0-					72
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					72

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					66
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	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
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					50
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					50
01	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					50
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					50
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					50
04	750	N	345	-0-	-405	-0-	345	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					122
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

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

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-	28	1			10
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					10
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					10
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					10
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-	25	1			9
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					9
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					9
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					9
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		200	-0-	200	3837	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		388	-0-	388	4225	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		516	-0-	516	4741	25	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		459	-0-	459	5200	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		603	-0-	603	5803	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		661	-0-	661	6464	31	1	630	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	192	1	3944	2	Y	4	171	1			55
							4	9									
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	196	1	4040	2	Y	17					72
							19	9									
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	189	1	3771	2	Y	69	111	1			30
							76	9									
02	3864	X	2963	-0-	-901	-0-	139	1	2807	2	Y	15					45
							17	9									
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	208	1	4330	2	Y	32					77
							35	9									
04	4140	X	3485	-0-	-655	-0-	162	1	3314	2	Y	8					85
							9	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	36					73
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					73
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	34	1	693	2	N	21					114
							23	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	N	28					142
							31	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	N	32					174
							35	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	N	10					184
							11	9									
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	49	1	1019	2	N	8					192
							9	9									
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	23	1	474	2	N	3					195
							3	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

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
04	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

11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	72	1	1494	2	N	-0-					89
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	2	N	30					119
							33	9									
01	1643	X	1060	-0-	-583	-0-	46	1	1012	2	N	2					121
							2	9									
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1502	2	N	4					125
							4	9									
03	1612	X	1347	-0-	-265	-0-	62	1	1278	2	N	6					131
							7	9									
04	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	60	1	1249	2	N	6					137
							7	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	2	N	20					45
							22	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	2	N	28					73
							31	9									
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	45	1	892	2	N	10					83
							11	9									
02	1512	N	729	-0-	-783	-0-	35	1	694	2	N	-0-					83
03	1147	N	659	-0-	-488	-0-	32	1	624	2	N	3					86
							3	9									
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	46	1	765	2	N	10					96
							11	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

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
04	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
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					40
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					40
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					40
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					40
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					40
04	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

11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	301	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	318	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	328	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	289	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	265	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	242	1	1400	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

11	840	N	758	-0-	-82	-0-	147	1	611	2	Y	-0-					37
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	164	1	662	2	Y	-0-					37
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	153	1	650	2	Y	-0-					37
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	137	1	554	2	Y	-0-					37
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	130	1	696	2	Y	-0-					37
04	780	N	366	-0-	-414	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					37

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					77
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	230	2	N	3					51
							3	9									
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	55	1	221	2	N	5					56
							6	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	137	1	581	2	N	14					70
							15	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	118	1	479	2	N	8					78
							9	9									
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	31	1	164	2	N	5					83
							6	9									
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	70	1	406	2	N	8					91
							9	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	1372	1	4463	2	Y	-0-					109
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1522	1	4894	2	Y	-0-					109
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	1571	1	5365	2	Y	-0-					109
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1437	1	4675	2	Y	145	188	1			66
							160	9									
03	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	3648	1	17940	2	Y	93					159
							102	9									
04	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	3817	1	20385	2	Y	24	129	1			54
							26	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	835	1	2228	2	Y	45					91
							50	9									
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	900	1	2380	2	Y	58	60	1			89
							64	9									
01	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	890	1	2465	2	Y	31	61	1			59
							34	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	863	1	2355	2	Y	57	57	1			59
							63	9									
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	911	1	3228	2	Y	68	50	1			77
							75	9									
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	832	1	3085	2	Y	23	53	1			47
							25	9									

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
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-
04	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

11	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	492	1	2050	2	Y	60					119
							66	9									
12	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	520	1	2102	2	Y	78	79	1			118
							86	9									
01	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	438	1	1863	2	Y	39	80	1			77
							43	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	314	1	1268	2	Y	69	72	1			74
							76	9									
03	2697	N	2434	-0-	-263	-0-	367	1	1972	2	Y	86	63	1			97
							95	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	376	1	2182	2	Y	31	68	1			60
							34	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	958	1	3990	2	Y	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1059	1	4278	2	Y	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	1068	1	4545	2	Y	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	972	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	957	1	5142	2	Y	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	860	1	4986	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

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	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

11	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	395	1	1642	2	Y	-0-					45
12	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	384	1	1551	2	Y	-0-					45
01	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	381	1	1621	2	Y	-0-					45
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	345	1	1394	2	Y	-0-					45
03	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	229	1	1232	2	Y	-0-					45
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					45

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
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	589	1 6 9	2451	2	Y	5					10
12	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	535	1 6 9	2160	2	Y	5	6	1			9
01	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	647	1 3 9	2754	2	Y	3	6	1			6
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	642	1 7 9	2597	2	Y	6	6	1			6
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	553	1 8 9	2972	2	Y	7	5	1			8
04	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	403	1 2 9	2337	2	Y	2	5	1			5

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
11	4350	X	4230	-0-	-120	-0-	819	1 3 9	3408	2	Y	3					6
12	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	827	1 4 9	3341	2	Y	4	4	1			6
01	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	820	1 2 9	3491	2	Y	2	4	1			4
02	4060	X	3844	-0-	-216	-0-	761	1 4 9	3079	2	Y	4	4	1			4
03	4495	X	3794	-0-	-701	-0-	594	1 4 9	3196	2	Y	4	3	1			5
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	576	1 2 9	3336	2	Y	2	4	1			3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

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

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	12630 X	8953	-0-	-3677	-0-	186	1	8665	2	Y	93					115
						102	9									
12	13051 X	10951	-0-	-2100	-0-	259	1	10692	2	Y	-0-					115
01	11563 X	9751	-0-	-1812	-0-	233	1	9478	2	Y	36					151
						40	9									
02	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	251	1	10539	2	Y	30	121	1			60
						33	9									
03	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	280	1	11828	2	Y	-0-					60
04	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	298	1	13604	2	Y	65					125
						72	9									

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

11	1830	X	24	-0-	-1806	-0-	24	2			N	-0-					60
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
01	217	X	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					60
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					60
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					60
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

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
04		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

11	3210	X	1093	-0-	-2117	-0-	1093	2			N	-0-					43
12	2542	X	10	-0-	-2532	-0-	10	2			N	-0-					43
01	2480	X	961	-0-	-1519	-0-	961	2			N	-0-					43
02	2240	X	1644	-0-	-596	-0-	1644	2			N	-0-					43
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					43
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					63
12	1767	N	800	-0-	-967	-0-	800	2			N	-0-					63
01	2511	N	559	-0-	-1952	-0-	559	2			N	-0-					63
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					63
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					63
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-					98
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-					98
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	N	-0-					98
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					98
03	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	54	1	1057	2	N	-0-					98
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

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

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-	115	1			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16076 08/15/2024

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	752	2	4	9	N	4					80
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	N	8	1	8			87
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1					88
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					92
03	3100	N	3501	-0-	401	401	3490	2	11	9	N	10					102
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	281					N	NO RPT					102

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-					26
12	1085	N	807	-0-	-278	-0-	807	2			N	-0-					26
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					26
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					26
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					26
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	38	-0-	-1402	-0-	38	2			N	-0-					45
12	837	N	62	-0-	-775	-0-	62	2			N	-0-					45
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					45
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					45
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					45
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	77 1	1 9	327	2	Y	1					5
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	77	1	415	2	Y	-0-					5
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	344	2	Y	-0-					5
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	367	2	Y	1					6
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	69 1	1 9	300	2	Y	1	2	1			5
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	407	2	Y	2					7

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
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	143	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	134	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	88	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	96	1	364	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					67
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					67
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					67
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					67
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					67
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1249	-0-	1249	3462	237	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	4444	X	982	-0-	-3462	-0-	154	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	148	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	970	-0-	-206	-0-	163	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	929	-0-	-373	-0-	173	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	761	-0-	-499	-0-	159	1	602	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

11	630	N	561	-0-	-69	-0-	106	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	81	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	80	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	72	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	82	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	66	1	252	2	Y	-0-					-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

11	960	N	824	-0-	-136	-0-	156	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	799	-0-	-317	-0-	125	1	673	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	122	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	150	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	202	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	153	1	578	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

11	780	X	711	-0-	-69	-0-	135	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	633	-0-	-173	-0-	99	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	128	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	631	-0-	-113	-0-	118	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	264	-0-	-546	-0-	55	1	209	2	Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-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
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	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	Y	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 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
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	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1516	-0-	-494	-0-	287	1	1229	2	Y	-0-			17
12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	280	1	1506	2	Y	-0-			17
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	233	1	1282	2	Y	-0-			17
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	294	1	1459	2	Y	-0-			17
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	318	1	1386	2	Y	-0-			17
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	381	1	1445	2	Y	24			41
							26	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	139	1	594	2	Y	1					52
							1	9									
*12	806	N	725	-0-	-81	-0-	113	1	610	2	Y	2					54
							2	9									
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	488	2	Y	1					55
							1	9									
*02	700	N	569	-0-	-131	-0-	95	1	471	2	Y	3					58
							3	9									
*03	713	N	482	-0-	-231	-0-	89	1	390	2	Y	3	25	1			36
							3	9									
04	570	N	46	-0-	-524	-0-	9	1	36	2	Y	1					37
							1	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	139	1	596	2	Y	14					73
							15	9									
*12	899	N	867	-0-	-32	-0-	136	1	730	2	Y	1					74
							1	9									
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	129	1	708	2	Y	1					75
							1	9									
*02	700	N	649	-0-	-51	-0-	109	1	539	2	Y	1					76
							1	9									
*03	868	N	688	-0-	-180	-0-	128	1	559	2	Y	1	31	1			46
							1	9									
04	810	N	156	-0-	-654	-0-	31	1	117	2	Y	7					53
							8	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

11	1530	N	758	-0-	-772	-0-	144	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	202	1	1086	2	Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	140	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	92	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	551	-0-	-751	-0-	103	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	186	1	703	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	885	-0-	-915	-0-	168	1	717	2	Y	-0-					74
12	1364	N	838	-0-	-526	-0-	131	1	707	2	Y	-0-					74
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	Y	-0-					74
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	149	1	737	2	Y	-0-					74
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	152	1	661	2	Y	-0-					74
04	900	N	478	-0-	-422	-0-	92	1	350	2	Y	33					107
							36	9									

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
11	210	X	110	-0-	-100	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	14	X	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1189	-0-	-41	-0-	225	1	964	2	Y	-0-					1
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	201	1	1082	2	Y	-0-					1
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	236	1	1297	2	Y	-0-					1
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	207	1	1027	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	235	1	1026	2	Y	-0-					1
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	Y	-0-					1

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
11	1680	N	989	-0-	-691	-0-	187	1	802	2	Y	-0-					1
12	1581	N	908	-0-	-673	-0-	142	1	766	2	Y	-0-					1
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	222	1	1219	2	Y	-0-					1
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	Y	-0-					1
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	192	1	836	2	Y	-0-					1
04	1380	N	869	-0-	-511	-0-	181	1	687	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		42	-0-	42	42	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		149	-0-	149	191	28	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		230	-0-	230	421	48	1	182	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

11	510	N	247	-0-	-263	-0-	10 3	1 9	234	3	Y	3	3	1			-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	346	3	Y	4	4	1			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	601	3	Y	9	9	1			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	207	3	Y	3	3	1			-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	568	3	Y	11	11	1			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	1214	3	Y	19	19	1			-0-

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	299 28	1 9	1279	2	Y	25					45
12	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	253 12	1 9	1364	2	Y	11					56
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	228 28	1 9	1254	2	Y	25					81
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	247 20	1 9	1225	2	Y	18					99
*03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	226 78	1 9	988	2	Y	71	113	1			57
04	1470	N	747	-0-	-723	-0-	154 10	1 9	583	2	Y	9					66

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

11	630	N	265	-0-	-365	-0-	50	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	257 1	1 9	1100	2	Y	1					1
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	217	1	1170	2	Y	-0-					1
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	211	1	1156	2	Y	-0-					1
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	220	1	1092	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	235	1	1027	2	Y	-0-					1
04	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	220 6	1 9	833	2	Y	5					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					208
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					208
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1					209

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					138
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	88	3	15	9	N	14					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					152
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3					155
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	N	8					163

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	81	1	346	2	Y	1					1
							1	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	139	1	749	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	146	1	802	2	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	40	1	199	2	Y	-0-					1
03	899	N	168	-0-	-731	-0-	31	1	137	2	Y	-0-					1
04	930	N	153	-0-	-777	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					1

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	2					2
							2	9									
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			1

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	392	-0-	-268	-0-	155	1	208	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
12	682	X	56	-0-	-626	-0-	9	1	43	3	Y	4	11	1			1
							4	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	59	-0-	-305	-0-	3	1	53	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	143	1	369	3	Y	27	12	1			17
							30	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	22	3	Y	18	24	1			11
							20	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	Y	201	169	1			63
							221	9									
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	3	Y	225	218	1			70
							248	9									
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	3	Y	217	215	1			72
							239	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	96	1	1370	3	Y	182	144	1			110
							200	9									
03	1147	N	749	-0-	-398	-0-	26	1	515	3	Y	189	180	1			119
							208	9									
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	33	1	824	3	Y	199	199	1			119
							219	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	191	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	170	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	188	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	226	-0-	-754	-0-	38	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	590	-0-	-495	-0-	110	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	345	-0-	-825	-0-	72	1	273	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

11	5310	X	5127	-0-	-183	-0-	153	1	4942	2	Y	29	142	1			71
							32	9									
12	5487	X	4975	-0-	-512	-0-	143	1	4814	2	Y	16					87
							18	9									
01	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	145	1	4947	2	Y	20					107
							22	9									
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	150	1	4910	2	Y	92					199
							101	9									
03	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	166	1	4728	2	Y	18	133	1			84
							20	9									
04	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	187	1	4850	2	Y	54					138
							59	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	X	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	571	-0-	-111	-0-	16	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	637	-0-	-175	-0-	19	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	603	-0-	-296	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	280	-0-	-590	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	186	1	798	2	N	-0-					167
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	204	1	1100	2	N	7					174
							8	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	172	1	944	2	N	1					175
							1	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	166	1	826	2	N	-0-					175
03	1147	N	812	-0-	-335	-0-	151	1	659	2	N	2					177
							2	9									
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	206	1	781	2	N	-0-					177

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		25	-0-	25	90	5	1	20	2	Y	-0-					59
12	115	X	25	-0-	-90	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					59
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					59
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					59
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					59
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					59

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	94	1	403	2	Y	30					64
							33	9									
12	744	X	451	-0-	-293	-0-	66	1	355	2	Y	27	48	1			43
							30	9									
01	744	X	667	-0-	-77	-0-	100	1	552	2	Y	14					57
							15	9									
02	672	X	65	-0-	-607	-0-	11	1	52	2	Y	2					59
							2	9									
03	558	X	23	-0-	-535	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					59
04	660	X	155	-0-	-505	-0-	32	1	123	2	Y	-0-					59

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					93
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					93
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					93
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					93
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					93
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	355	1	1520	2	Y	-0-					1
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	300	1	1616	2	Y	-0-					1
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	289	1	1589	2	Y	-0-					1
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	304	1	1509	2	Y	-0-					1
03	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	295	1	1288	2	Y	-0-					1
04	1830	N	871	-0-	-959	-0-	182	1	688	2	Y	1					2
							1	9									

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	767	3	55	9	N	50					207
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	782	3	17	9	N	15					222
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					222
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	N	11					233
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					233

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4401	3	35	9	N	32					62
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3239	3	20	9	N	18					80
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					80
02	2492	X	405	-0-	-2087	-0-	403	3	2	9	N	2					82
03	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2731	3	11	9	N	10					92
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31					123

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

11	1680	N	742	-0-	-938	-0-	665	3	77	9	N	70					158
12	1488	N	573	-0-	-915	-0-	567	3	6	9	N	5					163
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	888	3	41	9	N	37					200
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	580	3	31	9	N	28					228
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	447	3	12	9	N	11	147	1			92
04	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	3			N	-0-					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					32
04	14B2 EXT		1	-0-	1	25	1	2			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
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2689	2	25	9	N	23	131	1	3	8	17
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			17
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2455	2	4	9	N	4	1	8			20
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			20
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2	2	8			20
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2	2	8			20

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
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
04	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
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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					115
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					115
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					115
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					115
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			115
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					115

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
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	655	2	65	9	N	59	2	8			67
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					67
01	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					67
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	534	2	3	9	N	3	3	8			67
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			67
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			67

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
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-
04	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
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2	9	N	2					95
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1					96
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10	91	1			15
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1144	2	11	9	N	10					25
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8	1	8			32
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					32

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
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	735	2	2	9	N	2					105
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					106
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10	91	1			25
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	635	2	11	9	N	10					35
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					42
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					42

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	949	2	51	9	N	46	1	8			67
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					67
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					70
02	924	N	686	-0-	-238	-0-	682	2	4	9	N	4	1	8			73
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					73
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					73

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	496	-0-	-494	-0-	1 15	1 9	480	2	N	14					83
12	713	N	379	-0-	-334	-0-	1 19	1 9	359	2	N	17					100
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	1 92	1 9	428	2	N	84	159	1			25
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	391	2	N	15					40
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	365	2	N	13					53
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	1 23	1 9	870	2	N	21					74

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

11	1200	N	601	-0-	-599	-0-	1	1	600	2	N	-0-					160
12	899	N	450	-0-	-449	-0-	1	1	449	2	N	-0-					160
01	775	N	537	-0-	-238	-0-	1	1	536	2	N	-0-					160
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-					160
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-					160
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	-0-					160

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

11	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	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

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					6
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					6
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					6
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					6
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					6
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					6
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					8
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					8
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					10
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	Y	2					12
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					12
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					12
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3795	-0-	-1725	-0-	3785	2	10	9	N	9					47
12	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	5342	2	14	9	N	13					60
01	5270	X	5145	-0-	-125	-0-	5126	2	19	9	N	17					77
02	4984	X	4594	-0-	-390	-0-	4577	2	17	9	N	15					92
03	5518	X	5090	-0-	-428	-0-	5081	2	9	9	N	8	78	1			22
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					22

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
11	3900	X	2677	-0-	-1223	-0-	2677	2			N	-0-					109
12	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	3779	2	8	9	N	7					116
01	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3626	2	12	9	N	11					127
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	3237	2	6	9	N	5					132
03	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3594	2	2	9	N	2	117	1			17
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	25					86
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5					91
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	298	2	25	9	N	23					114
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	270	2	34	9	N	31					145
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	257	2	19	9	N	17					162
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	N	25	93	1			94

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					60
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					60
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					60
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					60
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					60

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

11	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					54
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					54
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					54
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					54
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					54
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

11	690	N	642	-0-	-48	-0-	536	2	106	9	Y	96	170	1			51
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	642	2	120	9	Y	109					160
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	715	2	97	9	Y	88	180	1			68
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	632	2	125	9	Y	114					182
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	564	2	127	9	Y	115	145	1			152
04	780	N	651	-0-	-129	-0-	528	2	123	9	Y	112	184	1			80

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1448	2	17	9	Y	15					86
12	1643	X	762	-0-	-881	-0-	742	2	20	9	Y	18					104
01	1643	X	1074	-0-	-569	-0-	1070	2	4	9	Y	4					108
02	1372	N	744	-0-	-628	-0-	744	2			Y	-0-					108
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37	9	Y	34					142
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	913	2	13	9	Y	12					154

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					4
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					4
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					4
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			Y	-0-					4
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					3
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					3
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					3
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			Y	-0-					113
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			Y	-0-					113
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					113
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					113
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					113
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					113

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					119
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					119
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					119
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	78	2			Y	-0-					119
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			Y	-0-					119
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			Y	-0-					119

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
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					19
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	40	2			N	-0-					19
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					19
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640

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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					27
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					27
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					27
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					27
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	2			N	-0-					27
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					27
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					62
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					62
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					62
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					62
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	N	4					32
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	N	4	1	8			35
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					35
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					35
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3	3	8			35
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					35

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					24
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					24
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					24
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					24
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					24
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					24

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					27
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	877	2	6	9	N	5					32
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					32
02	952	N	751	-0-	-201	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8			32
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					32
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					85
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					85
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					85
02	616	N	346	-0-	-270	-0-	346	2			N	-0-					85
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					85
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					26
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1181	2	6	9	N	5	1	8			30
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	8			30
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			30
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			30
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			30

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
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					40
12	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					40
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					40
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	1328	2	1	9	N	1	1	8			40
03	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			N	-0-					40
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					73
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					73
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					73
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					73
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					73
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					96
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					96
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					96
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					96
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					96
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					9
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					9
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					9
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					9
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					9
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					21
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					21
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					155
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					155
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					155
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					155
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					155
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	35	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	22	1	470	2	N	-0-			-0-
12	806	N	439	-0-	-367	-0-	20	1	419	2	N	-0-			-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	29	1	591	2	N	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-			-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-			-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	N	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	Y	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	2	Y	-0-			-0-
12	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-			-0-
01	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	48	1	966	2	Y	-0-			-0-
02	1232	X	893	-0-	-339	-0-	39	1	854	2	Y	-0-			-0-
03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-			-0-
04	1260	X	1125	-0-	-135	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-					27
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					27
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					27
03	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			27

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

11	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					67
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					67
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					67
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					67
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					67
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	360	N	127	-0-	-233	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	5					94
							6	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					94
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	12	1	242	2	N	-0-					94
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	7	1	165	2	N	-0-					94
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					94
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	8	1	180	2	N	-0-					94

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

11	450	N	375	-0-	-75	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

11	660	N	636	-0-	-24	-0-	29	1	607	2	N	-0-					122
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	N	-0-					122
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	30	1	596	2	N	-0-					122
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	23	1	508	2	N	-0-					122
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	25	1	547	2	N	-0-					122
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	2	N	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	2250	X	1133	-0-	-1117	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-			-0-
12	2325	X	1167	-0-	-1158	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-			-0-
01	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	45	1	990	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	50	1	1096	2	Y	-0-			-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-			-0-

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
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	134	1	2832	2	Y	-0-			-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	141	1	2949	2	Y	-0-			-0-
01	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	133	1	2687	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	2594	-0-	-178	-0-	112	1	2482	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	130	1	2845	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	123	1	2678	2	Y	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

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
11	1290	N	1030	-0-	-260	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	971	-0-	-362	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	783	-0-	-364	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					-0-

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
11	2580	X	2067	-0-	-513	-0-	94	1	1973	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	90	1	1877	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1838	-0-	-549	-0-	87	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1749	-0-	-379	-0-	76	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	88	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1900	-0-	-170	-0-	83	1	1817	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1470	X	1243	-0-	-227	-0-	56	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1296	-0-	-223	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	61	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-

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
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	116	1	2338	2	Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	402	-0-	-1968	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 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
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	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

11	750	N	703	-0-	-47	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	29	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/18/2025

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

11	150	N	98	-0-	-52	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

11	690	N	665	-0-	-25	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	622	-0-	-91	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	96	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	111	1	2328	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1923	-0-	-340	-0-	91	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1581	-0-	-379	-0-	69	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-					-0-

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
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	622	-0-	-184	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-

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
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					44
12	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					44
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					44
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					44
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					44
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					44

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	100	1	2113	2	Y	73	75	1			15
							80	9									
12	2604	X	1015	-0-	-1589	-0-	44	1	913	2	Y	53	59	1			9
							58	9									
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	661	-0-	-209	-0-	27	1	566	2	Y	62	176	1			70
							68	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	Y	91					161
							100	9									
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	Y	101	172	1			90
							111	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	62					152
							68	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	107	172	1			87
							118	9									
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	28	1	600	2	Y	62					149
							68	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	72	1	1567	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	86	1	1818	2	Y	377	388	1			78
							415	9									
12	2263	X	2262	-0-	-1	-0-	78	1	1642	2	Y	493	484	1			87
							542	9									
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	Y	523	507	1			103
							575	9									
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	66	1	1445	2	Y	598	535	1			166
							658	9									
03	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	60	1	1299	2	Y	725	770	1			121
							798	9									
04	2310	X	1434	-0-	-876	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-	121	1			-0-

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

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
11	2310	N	1720	-0-	-590	-0-	78	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1233	-0-	-1185	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	81	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	958	-0-	-422	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	857	-0-	-569	-0-	39	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	700	-0-	-1594	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1460	-0-	-612	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1348	-0-	-946	-0-	59	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	411	-0-	-549	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	312	-0-	-468	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			23
12	961	N	276	-0-	-685	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			23
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					23
02	700	N	477	-0-	-223	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			23
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					23
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					23

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	384	-0-	-329	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	549	-0-	-443	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	408	-0-	-488	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	409	-0-	-583	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2025

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
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-	17	1			75
12	1674	N	966	-0-	-708	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					75
01	1488	N	652	-0-	-836	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					75
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					75
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					75
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					75

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	58	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	217	223	1			45
							239	9									
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	103	1	2153	2	Y	274	271	1			48
							301	9									
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	95	1	1924	2	Y	291	282	1			57
							320	9									
02	2240	N	2155	-0-	-85	-0-	78	1	1711	2	Y	333	298	1			92
							366	9									
03	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	91	1	1992	2	Y	313	353	1			52
							344	9									
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2040	2	Y	675	651	1			76
							743	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	376	-0-	-374	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-

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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					69
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					69
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					69
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					69

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
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
04	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
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	22	1	466	2	Y	-0-	4	1			16
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	2	Y	-0-					16
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					16
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					16
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					16
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					16

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	1170	N	679	-0-	-491	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	656	-0-	-212	-0-	30	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 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
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	34	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

11	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	50	1	1056	2	N	-0-					95
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	50	1	1039	2	N	-0-					95
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	46	1	930	2	N	-0-					95
02	1036	N	852	-0-	-184	-0-	37	1	815	2	N	-0-					95
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	41	1	887	2	N	-0-					95
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	N	-0-					95

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

11	690	N	652	-0-	-38	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	29	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	24	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	94	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1895	-0-	-213	-0-	86	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1364	-0-	-961	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	78	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	86	1	1882	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-

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
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	251	-0-	-90	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-

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
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	681	-0-	-249	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					-0-

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
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1053	-0-	-1943	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	996	-0-	-144	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					-0-

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
11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	491	-0-	-433	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	529	-0-	-494	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	205	-0-	-785	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-

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
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	612	-0-	-18	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	219	-0-	-261	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	87	-0-	-347	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	42	-0-	-361	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		719	-0-	719	719	32	1	687	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					27
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					27
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					27
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					27
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	78	1	1638	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1117	-0-	-588	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	667	-0-	-873	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	555	-0-	-1150	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	544	-0-	-536	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

11	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2024

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

11	870	X	831	-0-	-39	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	850	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	813	-0-	-55	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	81	1	1715	2	Y	-0-	11	1			49
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1959	2	Y	-0-					49
01	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	88	1	1785	2	Y	-0-					49
02	1848	X	1822	-0-	-26	-0-	79	1	1743	2	Y	-0-					49
03	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	71	1	1547	2	Y	-0-					49
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1926	2	Y	-0-					49

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

11	520	N	355	-0-	-165	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2024

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	36	X	-0-	-0-	-36	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

11	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	84	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1581	-0-	-589	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1281	-0-	-1168	-0-	60	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1228	-0-	-984	-0-	53	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1235	-0-	-1214	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1117	-0-	-743	-0-	49	1	1068	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

11	600	N	516	-0-	-84	-0-	23	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	2370	N	2241	-0-	-129	-0-	101	1	2140	2	N	-0-			27
12	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	93	1	1943	2	N	-0-			27
01	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	113	1	2272	2	N	-0-			27
02	2100	N	1554	-0-	-546	-0-	67	1	1487	2	N	-0-			27
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	101	1	2197	2	N	-0-			27
04	2310	N	1699	-0-	-611	-0-	74	1	1625	2	N	-0-			27

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
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	Y	-0-			-0-
12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-			-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-			-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	Y	-0-			-0-
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	2	Y	-0-			-0-
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-			-0-

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	420	X	351	-0-	-69	-0-	15	1	336	2	Y	-0-			-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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	-0-			-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	372	X	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
04	900	X	243	-0-	-657	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	68	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	65	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	73	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	45	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	53	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1088	-0-	-412	-0-	48	1	1040	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	Y	65	67	1			13
							72	9									
12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	78	1	1646	2	Y	82	81	1			14
							90	9									
01	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	68	1	1372	2	Y	37	44	1			7
							41	9									
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	65	1	1443	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2024

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
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	N	-0-					53
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	2	N	-0-					53
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-					53
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	25	1	552	2	N	-0-					53
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	N	-0-					53
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	27	1	592	2	N	-0-					53

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	960	-0-	-150	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-					-0-

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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	146	-0-	-364	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	108	-0-	-419	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

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
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	54	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-					-0-

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
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	110	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	2	N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	88	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	101	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	98	1	2146	2	N	-0-					-0-

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
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	76	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1837	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	71	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	70	1	1537	2	Y	-0-					-0-

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
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	N	-0-					58
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1255	2	N	-0-					58
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-					58
02	1232	N	1025	-0-	-207	-0-	44	1	981	2	N	-0-					58
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	2	N	-0-					58
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	52	1	1134	2	N	-0-					58

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	59	-0-	-241	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	791	-0-	-170	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	553	1	1870	2	Y	-0-					13
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	597	1	2123	2	Y	-0-					13
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	507	1	1844	2	Y	-0-					13
02	2268	X	2024	-0-	-244	-0-	516	1	1508	2	Y	-0-					13
03	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	573	1	1686	2	Y	-0-					13
04	2640	X	1134	-0-	-1506	-0-	509	1	625	2	Y	-0-					13

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	N	-0-					39
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	92	1	1923	2	N	-0-					39
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2046	2	N	-0-					39
02	1932	X	1736	-0-	-196	-0-	75	1	1661	2	N	-0-					39
03	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	73	1	1600	2	N	-0-					39
04	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	77	1	1686	2	N	-0-					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	690	X	225	-0-	-465	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
12	372	X	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	392	X	182	-0-	-210	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			-0-
03	434	X	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	570	X	263	-0-	-307	-0-	12	1	251	2	Y	-0-			-0-

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

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	2	N	-0-			28
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	2	N	-0-			28
01	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	94	1	1902	2	N	-0-			28
02	1820	N	1381	-0-	-439	-0-	60	1	1321	2	N	-0-			28
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	76	1	1651	2	N	-0-			28
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	82	1	1784	2	N	-0-			28

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
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	37	1	775	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	38	1	772	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	31	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-			-0-

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
11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	65	1	1380	2	N	-0-			31
12	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	66	1	1383	2	N	-0-			31
01	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	68	1	1364	2	N	-0-			31
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	54	1	1196	2	N	-0-			31
03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	60	1	1307	2	N	-0-			31
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	57	1	1239	2	N	-0-			31

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
11	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	56	1	1189	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	60	1	1253	2	N	-0-			-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	2	N	-0-			-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	57	1	1248	2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	24	1	515	2	N	-0-			-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	24	1	507	2	N	-0-			-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	23	1	461	2	N	-0-			-0-
02	504	N	223	-0-	-281	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2773	2	N	-0-			-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	-0-			-0-

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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	2	N	-0-			-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	2	N	-0-			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-			-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	18	1	401	2	N	-0-			-0-

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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	18	1	385	2	Y	-0-			-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	17	1	372	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-

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
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	N	-0-			-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	50	1	1017	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1245	-0-	-127	-0-	54	1	1191	2	N	-0-			-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	76	1	1656	2	N	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	N	-0-			-0-

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
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	39	1	821	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	41	1	853	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	41	1	833	2	Y	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	Y	-0-			-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	-0-			-0-

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
11	930	N	802	-0-	-128	-0-	36	1	766	2	N	-0-			44
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	37	1	776	2	N	-0-			44
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	38	1	766	2	N	-0-			44
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	31	1	681	2	N	-0-			44
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	35	1	763	2	N	-0-			44
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	2	N	-0-			44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-

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
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-

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
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	504	-0-	-271	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-

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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	11	1	236	2	N	-0-					49
12	527	N	216	-0-	-311	-0-	10	1	206	2	N	-0-					49
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	N	-0-					49
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	4	1	94	2	N	-0-					49
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-					49
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	31	1	672	2	N	-0-					49

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	707	-0-	-1753	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	880	-0-	-1662	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1464	-0-	-1078	-0-	69	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1344	X	724	-0-	-620	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	486	-0-	-382	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	810	-0-	-600	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	70	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1407	-0-	-49	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	68	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1442	-0-	-118	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	83	1	1815	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	97	1	2047	2	N	-0-					129
12	1953	N	1234	-0-	-719	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					129
01	2046	N	695	-0-	-1351	-0-	33	1	662	2	N	-0-					129
02	1988	N	577	-0-	-1411	-0-	25	1	552	2	N	-0-					129
03	1240	N	565	-0-	-675	-0-	25	1	540	2	N	-0-					129
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	25	1	550	2	N	-0-					129

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-					55
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					55
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					55
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	4	1	99	2	N	-0-					55
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					55
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

11	11250	X	10414	-0-	-836	-0-	10408	2	6	9	N	5	5	8			85
12	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11505	2	128	9	N	116					201
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12606	2	25	9	N	23	169	1	3	8	52
02	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12258	2	99	9	N	90	3	8			139
03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12671	2	3	9	N	3	3	8			139
04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12176	2	123	9	N	112	177	1	1	8	73

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10594 - 10842

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	259	1	5461	2	N	-0-					125
12	5177	X	3200	-0-	-1977	-0-	146	1	3054	2	N	-0-					125
01	5177	X	4823	-0-	-354	-0-	228	1	4595	2	N	-0-					125
02	5152	X	4911	-0-	-241	-0-	213	1	4698	2	N	-0-					125
03	5704	X	4898	-0-	-806	-0-	215	1	4683	2	N	-0-					125
04	5520	X	4626	-0-	-894	-0-	203	1	4423	2	N	-0-					125

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
11	13290	X	11592	-0-	-1698	-0-	521	1	10990	2	N	74					206
							81	9									
12	13578	X	12161	-0-	-1417	-0-	549	1	11516	2	N	87	183	1			110
							96	9									
01	13578	X	12093	-0-	-1485	-0-	566	1	11429	2	N	89					199
							98	9									
02	12264	X	9386	-0-	-2878	-0-	403	1	8899	2	N	76	190	1			85
							84	9									
03	13082	X	9255	-0-	-3827	-0-	402	1	8768	2	N	77					162
							85	9									
04	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	526	1	11483	2	N	74	187	1			49
							81	9									

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
11	11190	X	10826	-0-	-364	-0-	490	1	10336	2	N	-0-					22
12	11563	X	11149	-0-	-414	-0-	507	1	10642	2	N	-0-					22
01	11501	X	10930	-0-	-571	-0-	516	1	10414	2	N	-0-					22
02	10388	X	9462	-0-	-926	-0-	410	1	9052	2	N	-0-					22
03	11346	X	10576	-0-	-770	-0-	464	1	10112	2	N	-0-					22
04	10830	X	10255	-0-	-575	-0-	449	1	9806	2	N	-0-					22

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
11	7920	X	7331	-0-	-589	-0-	7297	2	34	9	Y	31	69	1	3	8	11
12	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8477	2	56	9	Y	51					62
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9189	2	13	9	Y	12	56	1	2	8	16
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8807	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	13
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9013	2	32	9	Y	29	33	1			9
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8965	2	19	9	Y	17	2	8			24

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
11	13050	X	11908	-0-	-1142	-0-	11855	2	53	9	N	48	6	8			138
12	13206	X	12360	-0-	-846	-0-	12304	2	56	9	N	51	15	8			174
01	13082	X	11684	-0-	-1398	-0-	11630	2	54	9	N	49	4	8			219
02	11676	X	10282	-0-	-1394	-0-	10241	2	41	9	N	37	151	1	6	8	99
03	12803	X	11491	-0-	-1312	-0-	11430	2	61	9	N	55	2	8			152
04	11970	X	8280	-0-	-3690	-0-	8232	2	48	9	N	44	4	8			192

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	306	1	6454	2	Y	217	223	1			45
							239	9									
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	331	1	6940	2	Y	263	262	1			46
							289	9									
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	345	1	6962	2	Y	291	280	1			57
							320	9									
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	276	1	6082	2	Y	321	289	1			89
							353	9									
03	7564	X	7437	-0-	-127	-0-	305	1	6661	2	Y	428	446	1			71
							471	9									
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	290	1	6328	2	Y	909	878	1			102
							1000	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

11	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	110	1	2317	2	N	-0-					47
12	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	121	1	2542	2	N	-0-					47
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	184	1	3723	2	N	-0-					47
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	141	1	3113	2	N	-0-					47
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2787	2	N	-0-					47
04	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	129	1	2804	2	N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

11	15450	X	13139	-0-	-2311	-0-	593	1	12503	2	N	39					201
							43	9									
12	14322	X	13230	-0-	-1092	-0-	601	1	12615	2	N	13					214
							14	9									
01	14291	X	12419	-0-	-1872	-0-	585	1	11809	2	N	23					237
							25	9									
02	12740	X	11514	-0-	-1226	-0-	496	1	10944	2	N	67	177	1			127
							74	9									
03	14105	X	13413	-0-	-692	-0-	586	1	12792	2	N	32					159
							35	9									
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	577	1	12581	2	N	27					186
							30	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

11	9180	X	6900	-0-	-2280	-0-	312	1	6588	2	N	-0-					50
12	9486	X	6303	-0-	-3183	-0-	287	1	6016	2	N	-0-					50
01	8897	X	8355	-0-	-542	-0-	394	1	7961	2	N	-0-					50
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	323	1	7119	2	N	32					82
							35	9									
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	7775	2	N	3					85
							3	9									
04	8100	X	6454	-0-	-1646	-0-	283	1	6171	2	N	-0-					85

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	604	-0-	-1736	-0-	17	1	348	2	Y	217	220	1			45
							239	9									
12	2046	X	228	-0-	-1818	-0-	1	1	29	2	Y	180	193	1			32
							198	9									
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	66	85	1			13
							73	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	71	64	1			20
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	193	181	1			32
04	1350	X	47	-0-	-1303	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	32	1			-0-

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
11	26730	X	24898	-0-	-1832	-0-	1124	1	23704	2	Y	64	82	1			34
							70	9									
12	27373	X	25052	-0-	-2321	-0-	1137	1	23838	2	Y	70					104
							77	9									
01	27001	X	24843	-0-	-2158	-0-	1169	1	23600	2	Y	67	90	1			81
							74	9									
02	23856	X	21833	-0-	-2023	-0-	944	1	20828	2	Y	55	86	1			50
							61	9									
03	25947	X	23918	-0-	-2029	-0-	1045	1	22792	2	Y	74	87	1			37
							81	9									
04	24900	X	23220	-0-	-1680	-0-	1015	1	22140	2	Y	59					96
							65	9									

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
11	36300	X	36206	-0-	-94	-0-	1635	1	34497	2	Y	67	88	1			36
							74	9									
12	37107	X	37042	-0-	-65	-0-	1682	1	35279	2	Y	74					110
							81	9									
01	37758	X	34612	-0-	-3146	-0-	1630	1	32898	2	Y	76	96	1			90
							84	9									
02	34104	X	30737	-0-	-3367	-0-	1329	1	29336	2	Y	65	96	1			59
							72	9									
03	37758	X	33818	-0-	-3940	-0-	1479	1	32254	2	Y	77	97	1			39
							85	9									
04	36210	X	32727	-0-	-3483	-0-	1431	1	31227	2	Y	63					102
							69	9									

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
11	31980	X	30125	-0-	-1855	-0-	1357	1	28618	2	Y	136	124	1			197
							150	9									
12	33046	X	30810	-0-	-2236	-0-	1396	1	29287	2	Y	115	134	1			178
							127	9									
01	32705	X	29572	-0-	-3133	-0-	1390	1	28053	2	Y	117	129	1			166
							129	9									
02	29092	X	26504	-0-	-2588	-0-	1148	1	25331	2	Y	23	108	1			81
							25	9									
03	31403	X	29357	-0-	-2046	-0-	1283	1	27990	2	Y	76					157
							84	9									
04	30120	X	27955	-0-	-2165	-0-	1222	1	26672	2	Y	55	116	1			96
							61	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32160	X	29124	-0-	-3036	-0-	1316	1	27764	2	Y	40	55	1			67
							44	9									
12	32302	X	29988	-0-	-2314	-0-	1362	1	28568	2	Y	53	46	1			74
							58	9									
01	32116	X	29495	-0-	-2621	-0-	1388	1	28007	2	Y	91	53	1			112
							100	9									
02	28448	X	25963	-0-	-2485	-0-	1125	1	24834	2	Y	4	73	1			43
							4	9									
03	30752	X	28723	-0-	-2029	-0-	1258	1	27433	2	Y	29					72
							32	9									
04	29130	X	27710	-0-	-1420	-0-	1213	1	26471	2	Y	24	53	1			43
							26	9									

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
11	39990	X	33242	-0-	-6748	-0-	4	1	33042	2	Y	178	162	1			77
							196	9									
12	39060	X	33259	-0-	-5801	-0-	3	1	33090	2	Y	151	174	1			54
							166	9									
01	36704	X	33458	-0-	-3246	-0-	2	1	33202	2	Y	231	194	1			91
							254	9									
02	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	1454	1	34078	2	Y	49	120	1			20
							54	9									
03	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	1963	1	42831	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
04	44887	X	44887	-0-	-0-	-0-	1963	1	42835	2	Y	81	58	1			27
							89	9									

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
11	44490	X	39151	-0-	-5339	-0-	5	1	38879	2	Y	243	240	1			105
							267	9									
12	42749	X	39962	-0-	-2787	-0-	4	1	39704	2	Y	231	254	1			82
							254	9									
01	42284	X	40372	-0-	-1912	-0-	3	1	40117	2	Y	229	221	1			90
							252	9									
02	37576	X	33748	-0-	-3828	-0-	183	1	33475	2	Y	82	139	1			33
							90	9									
03	41199	X	36889	-0-	-4310	-0-	13	1	36809	2	Y	61	69	1			25
							67	9									
04	39150	X	35413	-0-	-3737	-0-	28	1	35337	2	Y	44	54	1			15
							48	9									

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
11	38850	X	37251	-0-	-1599	-0-	1672	1	35261	2	Y	289	315	1			125
							318	9									
12	40145	X	37811	-0-	-2334	-0-	1707	1	35806	2	Y	271	300	1			96
							298	9									
01	40145	X	36721	-0-	-3424	-0-	1719	1	34696	2	Y	278	265	1			109
							306	9									
02	36232	X	33170	-0-	-3062	-0-	1428	1	31504	2	Y	216	237	1			88
							238	9									
03	39835	X	33808	-0-	-6027	-0-	1472	1	32115	2	Y	201	206	1			83
							221	9									
04	37260	X	32306	-0-	-4954	-0-	1406	1	30672	2	Y	207	221	1			69
							228	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48328	X	48328	-0-	-0-	-0-	2179	1	45960	2	Y	172	161	1			74
							189	9									
12	50344	X	48290	-0-	-2054	-0-	2187	1	45871	2	Y	211	210	1			75
							232	9									
01	50809	X	46306	-0-	-4503	-0-	2173	1	43846	2	Y	261	233	1			103
							287	9									
02	45892	X	40073	-0-	-5819	-0-	1727	1	38105	2	Y	219	233	1			89
							241	9									
03	50809	X	40832	-0-	-9977	-0-	1778	1	38795	2	Y	235	227	1			97
							259	9									
04	48330	X	38000	-0-	-10330	-0-	1656	1	36134	2	Y	191	224	1			64
							210	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44220	X	39347	-0-	-4873	-0-	164	1	38939	2	Y	222	199	1			122
							244	9									
12	43586	X	39378	-0-	-4208	-0-	167	1	39114	2	Y	88	100	1			110
							97	9									
01	42284	X	39071	-0-	-3213	-0-	175	1	38826	2	Y	64	107	1			67
							70	9									
02	38024	X	34227	-0-	-3797	-0-	164	1	33998	2	Y	59					126
							65	9									
03	42005	X	37130	-0-	-4875	-0-	170	1	36759	2	Y	183	220	1			89
							201	9									
04	39360	X	36018	-0-	-3342	-0-	170	1	35772	2	Y	69	112	1			46
							76	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45270	X	41032	-0-	-4238	-0-	171	1	40642	2	Y	199	178	1			109
							219	9									
12	46438	X	41137	-0-	-5301	-0-	175	1	40896	2	Y	60	90	1			79
							66	9									
01	44981	X	39171	-0-	-5810	-0-	175	1	38946	2	Y	45	78	1			46
							50	9									
02	40628	X	35423	-0-	-5205	-0-	170	1	35216	2	Y	34					80
							37	9									
03	43121	X	38604	-0-	-4517	-0-	177	1	38308	2	Y	108	135	1			53
							119	9									
04	41040	X	34078	-0-	-6962	-0-	161	1	33878	2	Y	35	64	1			24
							39	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43920	X	35747	-0-	-8173	-0-	5	1	35453	2	Y	263	287	1			80
							289	9									
12	41943	X	36497	-0-	-5446	-0-	6	1	36036	2	Y	414	404	1			90
							455	9									
01	40672	X	34971	-0-	-5701	-0-	6	1	34477	2	Y	444	408	1			126
							488	9									
02	35812	X	31436	-0-	-4376	-0-	5	1	30872	2	Y	508	482	1			152
							559	9									
03	38440	X	34384	-0-	-4056	-0-	5	1	33778	2	Y	546	526	1			172
							601	9									
04	35760	X	32776	-0-	-2984	-0-	5	1	32196	2	Y	523	474	1			221
							575	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74640	X	59416	-0-	-15224	-0-	8	1	58737	2	Y	610	588	1			186
							671	9									
12	72447	X	59121	-0-	-13326	-0-	9	1	58384	2	Y	662	704	1			144
							728	9									
01	69037	X	55717	-0-	-13320	-0-	10	1	55085	2	Y	565	549	1			160
							622	9									
02	60060	X	48756	-0-	-11304	-0-	8	1	48322	2	Y	387	431	1			116
							426	9									
03	63364	X	54124	-0-	-9240	-0-	9	1	53720	2	Y	359	362	1			113
							395	9									
04	59430	X	51270	-0-	-8160	-0-	8	1	50878	2	Y	349	315	1			147
							384	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71070	X	57754	-0-	-13316	-0-	8	1	57306	2	Y	400	381	1			122
							440	9									
12	68634	X	58083	-0-	-10551	-0-	9	1	57564	2	Y	464	485	1			101
							510	9									
01	65875	X	55433	-0-	-10442	-0-	10	1	54889	2	Y	485	448	1			138
							534	9									
02	58548	X	48246	-0-	-10302	-0-	8	1	47872	2	Y	333	371	1			100
							366	9									
03	61845	X	53866	-0-	-7979	-0-	9	1	53448	2	Y	372	355	1			117
							409	9									
04	57750	X	50455	-0-	-7295	-0-	8	1	50098	2	Y	317	300	1			134
							349	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			15

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			12

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

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
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
04	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

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
11	1260	N	818	-0-		-442	-0-	64	1	754	3	N	-0-	12	1			61
12	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	151	1	1966	3	N	-0-	5	5			56
01	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	104	1	1285	3	N	-0-	5	5			51
02	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	128	1	1453	3	N	4					55
								4	9									
03	1798	N	1544	-0-		-254	-0-	117	1	1424	3	N	3					58
								3	9									
04	1350	N	1130	-0-		-220	-0-	85	1	1039	3	N	5					63
								6	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

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
11	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	149	1	1769	3	N	-0-	27	1	5	5	30
12	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	127	1	1648	3	N	2					32
								2	9									
01	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	156	1	1932	3	N	3					35
								3	9									
02	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	107	1	1214	3	N	7					42
								8	9									
03	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	121	1	1481	3	N	3					45
								3	9									
04	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	89	1	1084	3	N	-0-					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	163	1	1929	3	N	37	30	1			35
							41	9									
12	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	105	1	1363	3	N	7					42
							8	9									
01	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	142	1	1762	3	N	3					45
							3	9									
02	1988	N	1471	-0-	-517	-0-	118	1	1339	3	N	13					58
							14	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	124	1	1509	3	N	5					63
							6	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	174	1	2132	3	N	5					68
							6	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

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-	5	5			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					55
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					67
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	3	N	-0-					67
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-	5	5			62
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-	5	5			57
03	1178	N	198	-0-	-980	-0-	15	1	183	3	N	-0-	5	5			52
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	16	1	191	3	N	-0-	5	5			47

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
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	68	1	803	3	N	-0-	13	1			69
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	66	1	856	3	N	-0-					69
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	68	1	846	3	N	-0-	5	5			64
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	64	1	722	3	N	-0-	5	5			59
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	63	1	772	3	N	-0-	5	5			54
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	-0-	5	5			49

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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					94
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	103	1	1333	3	N	-0-					94
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	3	N	-0-	5	5			89
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-	5	5			84
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	55	1	677	3	N	-0-					84
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	55	1	670	3	N	-0-	5	5			79

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
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
04	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	101	1	1200	3	N	-0-	19	1			58
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	90	1	1163	3	N	-0-	5	5			53
01	1240	N	935	-0-	-305	-0-	70	1	865	3	N	-0-	5	5			48
02	1204	N	927	-0-	-277	-0-	75	1	850	3	N	2					50
							2	9									
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	90	1	1102	3	N	7					57
							8	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	3	N	6					63
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	791	-0-		-199	-0-	61	1	718	3	N	11	11	1			35
								12	9									
12	2444	X	2444	-0-		-0-	-0-	166	1	2151	3	N	115					150
								127	9									
01	1659	X	1659	-0-		-0-	-0-	118	1	1456	3	N	77	145	1			82
								85	9									
02	2753	X	2753	-0-		-0-	-0-	207	1	2356	3	N	173	155	1			100
								190	9									
03	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	312	1	3805	3	N	284	157	1			227
								312	9									
04	2012	X	2012	-0-		-0-	-0-	147	1	1802	3	N	57	189	1			95
								63	9									

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	116	1	1379	3	N	33	21	1			62
								36	9									
12	1550	N	1446	-0-		-104	-0-	100	1	1304	3	N	38					100
								42	9									
01	1426	N	1068	-0-		-358	-0-	80	1	988	3	N	-0-					100
02	1428	N	1250	-0-		-178	-0-	101	1	1149	3	N	-0-	5	5			95
03	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	112	1	1368	3	N	-0-	5	5			90
04	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	143	1	1755	3	N	-0-	3	5			87

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-		-0-	-0-	66	1	781	3	N	3	68	1			5
								3	9									
12	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					5
01	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					5
02	728	N	-0-	-0-		-728	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-		-390	-0-					N	-0-					33
12	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	767	3	N	243	168	1			183
							267	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	N	421	516	1			88
							463	9									
01	3100	N	3564	-0-	464	464	158	1	1954	3	N	1320	1223	1			185
							1452	9									
02	2800	N	2806	-0-	6	470	140	1	1586	3	N	982	862	1			305
							1080	9									
03	3100	N	3278	-0-	178	648	175	1	2137	3	N	878	860	1			323
							966	9									
04	3973	X	3325	-0-	-648	-0-	200	1	2445	3	N	618	713	1			228
							680	9									

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
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
04	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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	N	-0-	9	1	5	5	100
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	3	N	-0-	5	5			95
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	42	5	5			132
							46	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	53					185
							58	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	N	43	110	1			118
							47	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	N	39	100	1			57
							43	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	807	3	N	64	139	1			10
							70	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	781	3	N	87					97
							96	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	736	3	N	76					173
							84	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	38	166	1			45
							42	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	N	85					130
							94	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	910	3	N	48	83	1			95
							53	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

11	1200	N	773	-0-	-427	-0-	59	1	702	3	N	11	11	1			12
							12	9									
12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	63	1	818	3	N	-0-					12
01	1674	N	771	-0-	-903	-0-	57	1	711	3	N	3					15
							3	9									
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	47	1	536	3	N	-0-					15
03	868	N	635	-0-	-233	-0-	48	1	587	3	N	-0-					15
04	750	N	403	-0-	-347	-0-	30	1	373	3	N	-0-					15

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					1
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					1
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	-0-					1
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					1
03	806	X	201	-0-	-605	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					1
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	113	1	872	2	Y	-0-					7
12	2139	X	1182	-0-	-957	-0-	107	1	999	2	Y	69					76
							76	9									
01	1519	X	1149	-0-	-370	-0-	122	1	1027	2	Y	-0-					76
02	1372	X	1087	-0-	-285	-0-	118	1	969	2	Y	-0-					76
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	-0-					76
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-					76

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

11	T. A.		368	-0-	368	368	24	1	344	2	N	-0-					44
12	T. A.		299	-0-	299	667	20	1	279	2	N	-0-					44
01	T. A.		311	-0-	311	978	23	1	288	2	N	-0-					44
02	T. A.		350	-0-	350	1328	25	1	325	2	N	-0-					44
03	T. A.		64	-0-	64	1392	4	1	60	2	N	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	171	1	2421	2	N	-0-					2
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	67	1	950	2	N	-0-					2
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	100	1	1284	2	N	-0-					2
02	1344	N	1157	-0-	-187	-0-	84	1	1073	2	N	-0-					2
03	1023	N	237	-0-	-786	-0-	16	1	221	2	N	-0-					2
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

11	T. A.	268	-0-	268	1271	18	1	250	2	Y	-0-			3
12	T. A.	167	-0-	167	1438	11	1	156	2	Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1438					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1438					Y	-0-			3
03	T. A.	354	-0-	354	1792	24	1	330	2	Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792					Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			1
12	T. A.	1381	-0-	1381	1403	91	1	1290	2	Y	-0-			1
01	T. A.	1490	-0-	1490	2893	108	1	1382	2	Y	-0-			1
02	T. A.	258	-0-	258	3151	19	1	239	2	Y	-0-			1
03	T. A.	311	-0-	311	3462	21	1	290	2	Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3462					Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	116	1	1648	2	N	-0-			2
12	2604	X	1785	-0-	-819	-0-	118	1	1667	2	N	-0-			2
01	2604	X	1327	-0-	-1277	-0-	96	1	1231	2	N	-0-			2
02	1652	N	1300	-0-	-352	-0-	94	1	1206	2	N	-0-			2
03	1798	N	233	-0-	-1565	-0-	16	1	217	2	N	-0-			2
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			2

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	2410	N	1156	-0-	-1254	-0-	76	1	1080	2	Y	-0-			1
12	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	79	1	1121	2	Y	-0-			1
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	80	1	1019	2	Y	-0-			1
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	-0-			1
03	1209	N	247	-0-	-962	-0-	17	1	230	2	Y	-0-			1
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	Y	-0-			1
12	589	X	344	-0-	-245	-0-	23	1	321	2	Y	-0-			1
01	620	X	422	-0-	-198	-0-	31	1	391	2	Y	-0-			1
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	Y	-0-			1
03	620	X	70	-0-	-550	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			1
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					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
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-			1
12	1271	X	586	-0-	-685	-0-	39	1	547	2	Y	-0-			1
01	1271	X	533	-0-	-738	-0-	39	1	494	2	Y	-0-			1
02	1148	X	567	-0-	-581	-0-	41	1	526	2	Y	-0-			1
03	961	X	120	-0-	-841	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			1
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			1

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

11	12630	X	12411	-0-	-219	-0-	3029	1	9382	3	Y	-0-					44
12	13020	X	12900	-0-	-120	-0-	3015	1	9733	3	Y	138					182
							152	9									
01	12989	X	12973	-0-	-16	-0-	3429	1	9544	3	Y	-0-					182
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	2823	1	8872	3	Y	-0-					182
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	3094	1	9834	3	Y	-0-					182
04	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	2943	1	9621	3	Y	7	1	7			85
							8	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	467	1	1447	3	Y	-0-					10
12	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	436	1	1407	3	Y	-0-					10
01	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	535	1	1490	3	Y	-0-					10
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	455	1	1428	3	Y	-0-					10
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	471	1	1495	3	Y	-0-					10
04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	449	1	1468	3	Y	-0-					10

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

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

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

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

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

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

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

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

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

SILER HEIRS GU WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1943	2	131	9	N	119	59	1			175
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2260	2	17	9	N	15					190
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2220	2	30	9	N	27					217
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1922	2	31	9	N	28	167	1			78
03	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2100	2	20	9	N	18	1	8			95
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2126	2	9	9	N	8					103

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
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1155	2	8	9	N	7	4	8			156
12	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	1034	2	25	9	N	23	1	8			178
01	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	1031	2	128	9	N	116	188	1	2	8	104
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	885	2	113	9	N	103	3	8			204
03	1054	N	439	-0-	-615	-0-	350	2	89	9	N	81	169	1	1	8	115
04	1110	N	71	-0-	-1039	-0-	51	2	20	9	N	18					133

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
11	1350	X	829	-0-	-521	-0-	805	2	24	9	N	22	5	8			81
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	816	2	22	9	N	20	2	8			99
01	1395	X	824	-0-	-571	-0-	798	2	26	9	N	24	6	8			117
02	784	N	508	-0-	-276	-0-	496	2	12	9	N	11	4	8			124
03	837	N	39	-0-	-798	-0-	39	2			N	-0-					124
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	771	2	72	9	N	65	5	8			184

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
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
04	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
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					93
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					93
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					93
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					380
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					380
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					380
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

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-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

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	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

11	14B2 EXT		22	-0-	22	102	22	2			Y	-0-					-0-
12	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					21
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					21
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	298	1	924	3	N	38					141
							42	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	252	1	815	3	N	27	137	1			31
							30	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	287	1	798	3	N	35					66
							39	9									
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	241	1	758	3	N	26					92
							29	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	262	1	831	3	N	31					123
							34	9									
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	236	1	772	3	N	29	43	1			109
							32	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	3840	X	3700	-0-	-140	-0-	902	1	2795	3	Y	3					157
							3	9									
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	954	1	3078	3	Y	-0-					157
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1191	1	3317	3	Y	-0-					157
02	3444	X	754	-0-	-2690	-0-	182	1	572	3	Y	-0-					157
03	3875	X	739	-0-	-3136	-0-	177	1	562	3	Y	-0-					157
04	3750	X	847	-0-	-2903	-0-	198	1	649	3	Y	-0-					157

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	101	1	312	3	N	-0-					41
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	109	1	353	3	N	-0-					41
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	3	N	-0-					41
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	203	3	N	-0-					41
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	50	1	159	3	N	-0-					41
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	60	1	194	3	N	124	76	1			89
							136	9									

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	248	1	768	3	Y	1					112
							1	9									
12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	244	1	789	3	Y	-0-					112
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	294	1	817	3	Y	-0-					112
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	232	1	728	3	Y	34					146
							37	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	292	1	929	3	Y	3					149
							3	9									
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	245	1	802	3	Y	22	52	1			119
							24	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	310	N	111	-0-	-199	-0-	28	1	83	3	N	-0-					83
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	208	1	635	3	N	3					86
							3	9									
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	453	1	1374	3	N	-0-	60	1			26
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	49	1	162	3	N	-0-					26
*09	570	N	532	-0-	-38	-0-	130	1	394	3	N	7					33
							8	9									
*10	589	N	231	-0-	-358	-0-	57	1	174	3	N	-0-					33
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					33
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	251	1	778	3	N	92	77	1			107
							101	9									
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	248	1	802	3	N	55	93	1			69
							61	9									
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	270	1	750	3	N	76					145
							84	9									
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	229	1	718	3	N	41	86	1			100
							45	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	251	1	799	3	N	82	84	1			98
							90	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	236	1	770	3	N	38	90	1			46
							42	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
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	279	1	864	3	N	12					133
							13	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	259	1	835	3	N	-0-					133
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	270	1	750	3	N	-0-					133
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	219	1	689	3	N	-0-					133
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	203	1	645	3	N	10					143
							11	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	215	1	702	3	N	20					163
							22	9									

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
11	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	450	1	1395	3	N	7	52	1	6	8	88
							8	9									
12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	438	1	1413	3	N	75	58	1	8	8	97
							83	9									
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	477	1	1328	3	N	39	49	1	13	8	74
							43	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	394	1	1238	3	N	100	59	1	10	8	105
							110	9									
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	428	1	1362	3	N	64	111	1	12	8	46
							70	9									
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	402	1	1313	3	N	55	5	8			97
							61	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5790	X	4284	-0-	-1506	-0-	722	1	3562	3	N	-0-					103
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	772	1	4200	3	N	-0-					103
01	4650	X	1368	-0-	-3282	-0-	407	1	957	3	N	4					107
							4	9									
02	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	1096	1	2887	3	N	-0-					107
03	4960	X	4411	-0-	-549	-0-	1057	1	3335	3	N	17					124
							19	9									
*04	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	879	1	3307	3	N	-0-	1	7			123

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
*12	SHUT IN		900	-0-	900	900	212	1	686	3	N	2					2
							2	9									
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					N	-0-					2
*02	SHUT IN		9	-0-	9	909	2	1	7	3	N	-0-					2
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					62

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
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FORTUNE RESOURCES LLC 278755

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					17
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					17
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					17
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					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
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5					68
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	2	14	9	N	13					81
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	226	2	11	9	N	10					91
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	228	2	6	9	N	5					96
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15	9	N	14					110
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	506	2	22	9	N	20					130

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
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1107	2	17	9	N	15					52
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	2	11	9	N	10					62
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1022	2	22	9	N	20					82
02	980	N	762	-0-	-218	-0-	750	2	12	9	N	11					93
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	990	2	11	9	N	10					103
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	2	21	9	N	19	84	1			38

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					80
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					80
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					80
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					37
12	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1881	2			N	-0-					37
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					37
02	2184	N	1607	-0-	-577	-0-	1607	2			N	-0-					37
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					37
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

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
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3780	2	32	9	N	29					129
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3075	2	83	9	N	75	181	1			23
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3907	2	44	9	N	40					63
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3907	2	34	9	N	31					94
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3901	2	37	9	N	34					128
04	2910	X	1310	-0-	-1600	-0-	1236	2	74	9	N	67	172	1			23

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
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3836	2	57	9	N	52					167
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4969	2	28	9	N	25	177	1			15
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					15
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3740	2	81	9	N	74					89
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4521	2	83	9	N	75					164
*04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5465	2	36	9	N	33	174	1			23

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
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	39 18	1 9	452	2	Y	16					64
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	472	2	Y	24	79	1			9
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34 21	1 9	387	2	Y	19					28
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	26 18	1 9	301	2	Y	16					44
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	20 41	1 9	232	2	Y	37					81
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	22 35	1 9	248	2	Y	32	71	1			42

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201

KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608			Y	-0-			6
02	608 X	-0-	-0-	-608	-0-			Y	-0-			6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			N	-0-					40
12	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			N	-0-					40
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

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

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

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

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

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

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

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

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

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

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	T. A.		2565	-0-	2565	4986	116	1	2449	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2154	-0-	2154	7140	98	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	8871	X	1731	-0-	-7140	-0-	82	1	1649	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1758	-0-	-650	-0-	76	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1694	-0-	-972	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2359	-0-	-221	-0-	103	1	2256	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

11	840	N	790	-0-	-50	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

11	1440	X	1352	-0-	-88	-0-	61	1	1291	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	303	-0-	-844	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1139	-0-	-287	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	226	-0-	-1034	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	65	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					3
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					3
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					3
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					3
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					3
04	600	N	306	-0-	-294	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					3

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 298645 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7410 - 7425

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 1772

12	1775	X	3	-0-	-1772	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	480	X	171	-0-	-309	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	304	-0-	-368	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 298649 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 7202 - 10796

11	SHUT IN		683	-0-	683	1407	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		680	-0-	680	2087	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	2737	X	650	-0-	-2087	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					60
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	N	-0-					60
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					60
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	N	-0-					60
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-	36	1			24
04	600	X	540	-0-	-60	-0-	24	1	516	2	N	-0-					24

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	2	9	9	N	8					33
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12					45
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					52
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

2C OIL AND GAS, LLC 100659
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10					150
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1596	2	22	9	N	20					170
01	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1121	2	31	9	N	28					198
02	1120	N	891	-0-	-229	-0-	878	2	13	9	N	12					210
03	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	1	2	13	9	N	12					222
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	N	16	169	1			69

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N		748	-0-	-2	-0-	140	1	598	2	Y	9	41	1		21
								10	9								
12	775	N		764	-0-	-11	-0-	119	1	641	2	Y	4				25
								4	9								
01	693	N		693	-0-	-0-	-0-	106	1	580	2	Y	6				31
								7	9								
02	793	N		793	-0-	-0-	-0-	128	1	635	2	Y	27				58
								30	9								
03	1134	N		1134	-0-	-0-	-0-	210	1	917	2	Y	6	39	1		25
								7	9								
04	2030	N		2030	-0-	-0-	-0-	421	1	1594	2	Y	14				39
								15	9								

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	N	-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

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
04	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

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					17
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	34	1	990	2	N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	330	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	N	-0-					-0-
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

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
04	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

11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	123	1	2241	2	Y	-0-					21
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	4	1	1			24
							4	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1422	2	Y	-0-					24
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	12	1	1060	2	Y	-0-					24
03	1302	N	527	-0-	-775	-0-	35	1	492	2	Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					7
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	-0-	1	1			6
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					6
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	80	1	1489	2	Y	-0-					1
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	16					17
							18	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	61	1	1520	2	Y	-0-					17
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	799	2	Y	-0-					17
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	63	1	880	2	Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

11	480	N	472	-0-	-8	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	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
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
11	1650	N	1065	-0-	-585	-0-	104	1	961	2	Y	-0-					18
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	145	1	1352	2	Y	-0-	1	1			17
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					17
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					17
03	1488	N	500	-0-	-988	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	Y	-0-					6
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	2					8
							2	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					8
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	Y	-0-					8
03	527	N	167	-0-	-360	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					77
01	279	#	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					77
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					77
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1367	2	119	9	N	108	162	1			23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	R	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					25
12	4771	R	4771	-0-	-0- B	-0-	4760	2	11	9	N	10					35
01	1550	#	31	-0-	-1519 B	-0-	31	2			N	-0-					35
02	6384		5600	-0-	-784 B	-0-	5600	2			N	-0-					35
03	8136		6734	-0-	-1402 B	-0-	6390	2	344	9	N	313	312	1			36
04	4620	#	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					N	NO RPT					36

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
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					52
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					52
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					52
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					52
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					52
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					52

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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
11	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1083	2	2	9	N	2					85
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1337	2	3	9	N	3					88
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	N	9					97
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					105
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					113
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1339	2	6	9	N	5					118

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
11	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1332	2	2	9	N	2					42
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1					43
01	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1538	2	2	9	N	2					45
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2					47
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1					48
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1967	-0-	-1723	-0-	1967	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	2991	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	1908	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2447	-0-	-17	-0-	2447	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	197	-0-	-2779	-0-	197	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	1477	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	1362	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	436	-0-	-1269	-0-	436	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	380	2	Y	6	40	1			7
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	453	2	Y	7					14
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	443	2	Y	7					21
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	390	2	Y	4					25
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	20	1 7 9	385	2	Y	6					31
*04	450	N	402	-0-	-48	-0-	20	1 8 9	374	2	Y	7					38

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1 22 9	778	2	Y	20	113	1			21
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1 24 9	788	2	Y	22					43
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	41	1 22 9	697	2	Y	20					63
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	41	1 13 9	684	2	Y	12					75
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	41	1 23 9	783	2	Y	21					96
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1 22 9	696	2	Y	20					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					27
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					27
01	1426	X	234	-0-	-1192	-0-	234	2			Y	-0-					27
02	1288	X	870	-0-	-418	-0-	870	2			Y	-0-					27
03	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-					27
04	1320	X	279	-0-	-1041	-0-	279	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
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
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-
04	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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	277	-0-	-443	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2285	-0-	-895	-0-	114	1	2171	2	N	-0-					32
12	3286	X	2641	-0-	-645	-0-	149	1	2492	2	N	-0-					32
01	3286	X	2514	-0-	-772	-0-	149	1	2365	2	N	-0-					32
02	2436	X	2370	-0-	-66	-0-	188	1	2182	2	N	-0-					32
03	2635	X	2542	-0-	-93	-0-	170	1	2372	2	N	-0-					32
*04	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	134	1	2192	2	N	-0-					32

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					83
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					83
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					83
02	448	N	109	-0-	-339	-0-	9	1	100	2	N	-0-					83
03	496	N	108	-0-	-388	-0-	7	1	101	2	N	-0-					83
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-					83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	106	1	1765	2	Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1625	-0-	-1007	-0-	129	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1418	-0-	-1496	-0-	95	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1408	-0-	-392	-0-	81	1	1327	2	Y	-0-					-0-

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
11	900	X	543	-0-	-357	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	817	-0-	-1074	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	484	-0-	-818	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

11	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	222	1	4233	2	N	-0-					27
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	285	1	4759	2	N	-0-					27
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	274	1	4350	2	N	-0-					27
02	4172	X	3622	-0-	-550	-0-	288	1	3334	2	N	-0-					27
03	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	270	1	3769	2	N	-0-					27
04	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	241	1	3927	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

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-
04	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

11	8160	X	7663	-0-	-497	-0-	7649	2	14	9	N	13					90
12	8432	X	7968	-0-	-464	-0-	7965	2	3	9	N	3					93
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8514	2	34	9	N	31					124
02	7588	X	7440	-0-	-148	-0-	7423	2	17	9	N	15					139
03	8401	X	8085	-0-	-316	-0-	8073	2	12	9	N	11					150
04	8280	X	7873	-0-	-407	-0-	7842	2	31	9	N	28					178

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

11	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	162	1	2919	2	N	-0-					62
12	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	165	1	3225	2	N	32					94
							35	9									
01	3441	X	1442	-0-	-1999	-0-	69	1	1369	2	N	4					98
							4	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	N	16					114
							18	9									
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3257	2	N	13					127
							14	9									
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	179	1	2990	2	N	5					132
							6	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					83
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					83
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					83
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					83
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					83
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					83

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					48
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					48
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					48
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					48
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	428	-0-	-1042	-0-	417	2	11	9	N	10	193	1			68
12	651	N	122	-0-	-529	-0-	122	2			N	-0-					68
01	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	2			N	-0-					68
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1					69
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					69
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					69

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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					46
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					49
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					49
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					49
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					49
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					49
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	Y	5	32	1			34
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					34
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					36
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	Y	15					51
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	37	1			21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4	24	1			27
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					27
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					30
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11					41
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6	27	1			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2		N	-0-					109
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					109
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					109
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					109
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					109
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-					109

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2		N	-0-					77
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2		N	-0-					77
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					77
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					77
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-					77
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-					24
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-					24
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-					24
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-					24
*09	1140	N	258	-0-	-882	-0-	258	2		N	-0-					24
*10	1178	N	373	-0-	-805	-0-	373	2		N	-0-					24
*11	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	2		N	-0-					24
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-					24
*01	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2		N	-0-					24
*02	728	N	205	-0-	-523	-0-	205	2		N	-0-					24
03	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2		N	-0-					24
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-					24

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1135	2	20	9	N	18				121
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1147	2	21	9	N	19				140
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	2	17	9	N	15				155
02	840	N	193	-0-	-647	-0-	180	2	13	9	N	12				167
03	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	2			N	-0-				167
04	900	N	599	-0-	-301	-0-	590	2	9	9	N	8				175

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
11	720	N	378	-0-	-342	-0-	378	2			N	-0-					50
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					50
01	899	N	45	-0-	-854	-0-	45	2			N	-0-					50
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	230	2			N	-0-					50
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					50
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					50

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					107
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					107
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	43	43	8			28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	8			28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025

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
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					51
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					51
01	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					51
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					51
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					51
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					51

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
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-
04	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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					51
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					51
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					51
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					51
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					122
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					122
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					95
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					95
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					95
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					95
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					95

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					99
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					99
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					99
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					99
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					99
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					60
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					60
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					60
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					57
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					57
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

11	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					58
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	167	2	8	9	N	7					65
01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					65
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					65
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					65
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					65

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

11	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	1807	2			N	-0-					105
12	1550	N	72	-0-	-1478	-0-	72	2			N	-0-					105
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2676	2	25	9	N	23	3	8			125
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2	2	8			125
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	N	2	2	8			125
04	2100	N	1682	-0-	-418	-0-	1682	2			N	-0-					125

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
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	574	2	36	9	N	33					92
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					92
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	589	2	2	9	N	2					94
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					94
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					38
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					38
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					38
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					38
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					38
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					38

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
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					73
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					73
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					73
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					73
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					73
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					73

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					70
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					70
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					70
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					70
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	2			N	-0-					56
12	496	N	61	-0-	-435	-0-	61	2			N	-0-					56
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					56
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					56
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	642	2	17	9	N	15					71
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	409	2	3	9	N	3					74

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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
04	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

11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					86
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					86
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					86
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					86
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					127
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					127
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					127
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	3			Y	-0-					127
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					127
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	709	3	20	9	Y	18					145

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	N	7					167
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					167
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					167
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					167
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					167
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3					170

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

11	720	N	536	-0-	-184	-0-	536	3			N	-0-					123
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	675	3	2	9	N	2					125
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					125
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					125
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					125
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					125

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					50
01	14B2	EXT	52	-0-	52	183	27	1	25	3	N	-0-					50
02	14B2	EXT	466	-0-	466	649	466	3			N	-0-					50
03	947	X	298	-0-	-649	-0-	289	3	9	9	N	8					58
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					60
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					60
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					60
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					60
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	Y	3					63
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					63

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					94
12	310	X	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					94
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					94
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					94
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					99
04	1230	X	413	-0-	-817	-0-	413	3			N	-0-					99

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		541	-0-	541	541	535	3	6	9	N	5					112
01	14B2 EXT		651	-0-	651	1192	651	3			N	-0-					112
02	14B2 EXT		436	-0-	436	1628	436	3			N	-0-					112
03	2094	X	466	-0-	-1628	-0-	466	3			N	-0-					112
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	431	3	11	9	N	10					122

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
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
04	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

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-
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	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

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	470	2	30	9	N	27					177
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	789	2	21	9	N	19	139	1			57
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	N	17					74
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	2	18	9	N	16					90
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
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-
04	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

11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					142
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					142
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					142
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					142
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					119
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					119
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					119
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					119
04	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

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	N	5					77
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13					90
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					97
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					109
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	N	6					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	4	1			90
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					90
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	265	2	9	9	N	8					98
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					100
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

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
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2					56
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8	9	Y	7					63
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	Y	9					72
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	Y	9					81
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	180	2	15	9	Y	14					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2					26
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	Y	6					32
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6					38
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6					44
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	Y	10					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	9	1			55
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					55
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	Y	6					61
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	56	2	24	9	Y	22					83
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	102	2	18	9	Y	16	57	1			10
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2					12
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	9	Y	6					18
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	69	2	34	9	Y	31					49
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	9	Y	10					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	Y	2					102
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	53	2	7	9	Y	6					108
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					108
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					108
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					72
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					72
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					72
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					72
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	1	1			13
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					15
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	Y	6					21
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					22
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	12	1			104
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					104
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	Y	6					110
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3					113
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					114
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	1	1			42
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	Y	4					46
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	328	2	10	9	Y	9					55
02	868	X	572	-0-	-296	-0-	570	2	2	9	Y	2					57
03	961	X	624	-0-	-337	-0-	624	2			Y	-0-					57
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	8	1			9
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					9
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					11
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4					15
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	8	1			9
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					9
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					11
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	Y	4					15
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	8	1			9
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					9
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					11
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4					15
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1920	X	1777	-0-	-143	-0-	1777	2			Y	-0-	38	1			26
12	2480	X	979	-0-	-1501	-0-	973	2	6	9	Y	5					31
01	2480	X	703	-0-	-1777	-0-	691	2	12	9	Y	11					42
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8					50
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	Y	5	32	1			34
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					34
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2					36
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	Y	14					50
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9	Y	7	37	1			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	Y	2	16	1			17
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					17
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					19
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	Y	6					25
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	Y	3	18	1			10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	8	1			9
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					9
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					11
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4					15
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	Y	4					21
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	2	8	9	Y	7					28
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	2	15	9	Y	14					42
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	Y	13					55
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1792	2	24	9	Y	22					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-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
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					102
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					102
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					102
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					102
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					102
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					139
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					139
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					139
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					139

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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
04	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

11	450	N	409	-0-	-41	-0-	189	1	220	2	N	-0-					20
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	186	1	219	2	N	-0-					20
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	252	1	259	2	N	-0-					20
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	194	1	205	2	N	-0-					20
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-	88	1			22
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					22
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	917	2	86	9	Y	78					100
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	93	1			23
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	854	2	42	9	Y	38					61
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	Y	19					80

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

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
04	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

11	2370	X	2042	-0-	-328	-0-	1981	2	61	9	N	55					238
12	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			N	-0-					238
01	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	2064	2			N	-0-					238
02	1960	X	1746	-0-	-214	-0-	1746	2			N	-0-	160	1			78
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

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-
04	PRTL	PLG	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
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
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					363
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					363
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					363
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					363
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					363
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		642	-0-	642	810	642	2			N	-0-					-0-
03	1619	X	809	-0-	-810	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	0	X	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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	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
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					134
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	251	2	17	9	N	15					149
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					149
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					149
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5					30
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2					32
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					32
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					32
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					20
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					20
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					20
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					20
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					20
04	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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					59
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					59
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					59
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					74
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					74
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					74
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					74
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	2	187	9	Y	170	171	1			-0-
04	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
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	2	17	9	Y	15					204
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12					216
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					216
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	698	2	12	9	Y	11					227
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13					240
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	Y	10					175
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1402	2	6	9	Y	5					180
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					180
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	2	10	9	Y	9					189
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	Y	11					200
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

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 #: 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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	Y	7					329
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	Y	5					334
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					334
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					339
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	Y	6					345
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					345

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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					3
04	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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					2
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	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
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					7
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B	DENY	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					29
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					29
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					29
02	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		317	-0-	317	588	317	2			Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	588					Y	NO RPT					29

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	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
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
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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
04	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954																	
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
04	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																	
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-
04	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																	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824																	
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-
04	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																	
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879																	
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-
04	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																	
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-
04	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

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
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-
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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-
04	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

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
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
04	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

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
04	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

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

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
04	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

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
04	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
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-
04	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
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
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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
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-
04	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
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
04	14B	DENY	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

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
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-
04	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
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
04	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
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-
04	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
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

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-
04	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

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
04	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

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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

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
04	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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

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
04	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

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-
04	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

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
04	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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-
04	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
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
04	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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
04	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
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-
04	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	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

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	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
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-
04	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
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
04	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

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-
04	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

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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-
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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
04	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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

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-
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	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

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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

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
04	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

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-
04	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

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					68
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					68
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	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

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					154
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					154
01	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					154
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					154
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					154
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					154

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3984	2	2	9	N	2					189
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3950	2	17	9	N	15	140	1			64
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4223	2	11	9	N	10					74
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3723	2	12	9	N	11					85
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	2	10	9	N	9					94
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					94

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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-
04	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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	106	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	542	1	303	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	275	1	105	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	336	1	31	2	N	-0-					-0-
01	775	N	288	-0-	-487	B	-0-	228	1	60	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	267	-0-	-105	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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

11	1263	N	1263	-0-	-0-		-0-	348	1	915	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-		-0-	90	1	417	2	N	-0-					-0-
01	930	N	278	-0-	-652		-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
02	896	N	205	-0-	-691		-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-		-0-	457	1	340	2	N	-0-					-0-
04	270	N	75	-0-	-195		-0-	48	1	27	2	N	-0-					-0-

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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					25

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
11	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	601	1	229	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-		-0-	194	1	1566	2	N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-		-0-	186	1	1372	2	N	-0-					-0-

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
11	5880		13498	-0-	7618	B	279612	9249	2	4249	9	N	3863	3601	1			650
12	6076		10904	-0-	4828	B	284440	6305	2	4599	9	N	4181	4051	1			780
01	6076		7393	-0-	1317	B	285757	5213	2	2180	9	N	1982	1905	1			857
02	5488		7335	-0-	1847	B	287604	5187	2	2148	9	N	1953	2123	1			687
03	290961	X	3357	-0-	-287604		-0-	1809	2	1548	9	N	1407	1581	1	1	8	512
*04	9309	X	9309	-0-	-0-		-0-	7048	2	2261	9	N	2055	2090	1			477

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
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					80
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					80
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11992 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38745	X	38745	-0-	-0-		-0-	37722	3	1023	9	N	930	960	1			110
12	40782	X	40782	-0-	-0-		-0-	39814	3	968	9	N	880	755	1			235
01	40400	X	40400	-0-	-0-		-0-	39380	3	1020	9	N	927	913	1			249
02	36176	X	34484	-0-	-1692		-0-	33419	3	1065	9	N	968	931	1			286
03	40796	X	36367	-0-	-4429		-0-	35716	3	651	9	N	592	708	1			170
04	39480	X	11080	-0-	-28400		-0-	10793	3	287	9	N	261	194	1			237

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31650	X	28873	-0-	-2777	-0-	27666	3	1207	9	N	1097	945	1			470
12	32643	X	32588	-0-	-55	-0-	31581	3	1007	9	N	915	957	1			428
01	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	32132	3	681	9	N	619	772	1			275
02	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	30038	3	794	9	N	722	764	1			233
03	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	33186	3	930	9	N	845	758	1			320
04	31740	X	30427	-0-	-1313	-0-	29706	3	721	9	N	655	742	1			233

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

11	55560	X	47852	-0-	-7708	-0-	46378	3	1474	9	N	1340	1351	1			306
12	56265	X	44992	-0-	-11273	-0-	44057	3	935	9	N	850	956	1			200
01	65060	X	65060	-0-	-0-	-0-	63780	3	1280	9	N	1164	1165	1			199
02	50076	X	50076	-0-	-0-	-0-	49220	3	856	9	N	778	755	1			222
03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	64525	3	1280	9	N	1164	1137	1			249
04	60390	X	53066	-0-	-7324	-0-	52078	3	988	9	N	898	917	1			230

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

11	10860	X	8220	-0-	-2640	-0-	7663	3	557	9	N	506	444	0			329
12	10943	X	7475	-0-	-3468	-0-	6861	3	614	9	N	558	212	0			675
01	9703	X	8274	-0-	-1429	-0-	7616	3	658	9	N	598	799	0			474
02	8008	X	6772	-0-	-1236	-0-	6298	3	474	9	N	431	648	0			257
03	8773	X	7106	-0-	-1667	-0-	6537	3	569	9	N	517	557	0			217
04	8220	X	6535	-0-	-1685	-0-	5989	3	546	9	N	496	439	1			274

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 13410

11	DELQ PR		58244	-0-	58244	114321	55430	3	2814	9	N	2558	376	0	2065	1	117
12	191367	X	77046	-0-	-114321	-0-	74256	3	2790	9	N	2536	2436	0			217
01	72737	X	72737	-0-	-0-	-0-	70448	3	2289	9	N	2081	2028	0			270
02	68825	X	68825	-0-	-0-	-0-	67186	3	1639	9	N	1490	1357	0			403
03	73371	X	73371	-0-	-0-	-0-	71410	3	1961	9	N	1783	1719	0			467
04	63330	X	62705	-0-	-625	-0-	61069	3	1636	9	N	1487	1491	0			463

PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 13370

11	86604	X	86604	-0-	-0-	-0-	82206	3	4398	9	N	3998	690	0	3175	1	133
12	108452	X	108452	-0-	-0-	-0-	104160	3	4292	9	N	3902	3635	0			400
01	89836	X	89836	-0-	-0-	-0-	86560	3	3276	9	N	2978	2895	0			483
02	93520	X	69692	-0-	-23828	-0-	67397	3	2295	9	N	2086	2192	0			377
03	103540	X	65194	-0-	-38346	-0-	62763	3	2431	9	N	2210	2287	0			300
04	100200	X	61332	-0-	-38868	-0-	59137	3	2195	9	N	1995	2077	0			218

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 4 RRCID -> 299085 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11821 - 12616

*08	0		6083	-0-	6083	6083	6018	5	65	9	N	59	59	1			-0-
*09	0		23131	-0-	23131	29214	21559	5	1572	9	N	1429	1429	1			-0-
10	0		43785	-0-	43785	72999	39553	3	4232	9	N	3847	3286	0	561	1	-0-
11	104042	X	31043	-0-	-72999	-0-	27966	3	3077	9	N	2797	2410	0			387
12	59551	X	25759	-0-	-33792	-0-	23662	3	2097	9	N	1906	2023	0			270
01	59551	X	23339	-0-	-36212	-0-	21649	3	1690	9	N	1536	1516	0			290
02	53788	X	18736	-0-	-35052	-0-	17633	3	1103	9	N	1003	1090	0			203
03	59551	X	21200	-0-	-38351	-0-	19744	3	1456	9	N	1324	1284	0			243
04	57630	X	1933	-0-	-55697	-0-	1614	3	319	9	N	290	286	0			247

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

11	1260	N	992	-0-	-268	-0-	957	2	35	9	N	32	167	1			65
12	1395	N	829	-0-	-566	-0-	823	2	6	9	N	5					70
01	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					70
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					70
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					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

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-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		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

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-
04	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
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	161	1	326	3	Y	16	26	1			6
							46	4	18	9							
12	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	152	1	309	3	Y	18	18	1			6
							65	4	20	9							
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					6
							71	4									
02	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	168	1	352	3	Y	21	19	1			8
							56	4	23	9							
03	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	200	1	342	3	Y	25	27	1			6
							75	4	28	9							
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	169	1	343	3	Y	87	138	1			32
							48	4	96	9							
12	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	152	1	309	3	Y	90	91	1			31
							65	4	99	9							
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					31
							71	4									
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	168	1	352	3	Y	109	96	1			44
							56	4	120	9							
03	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	200	1	342	3	Y	127	142	1			29
							75	4	140	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					29

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	171	1	344	3	Y	107	168	1			39
							49	4	118	9							
12	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	152	1	307	3	Y	111	112	1			38
							65	4	122	9							
01	DLQ G-10		92	-0-	92 B	92	16	1	4	3	Y	-0-					38
							72	4									
02	DLQ G-10		725	-0-	725 B	817	168	1	351	3	Y	135	120	1			53
							57	4	149	9							
03	DLQ G-10		787	-0-	787 B	1604	200	1	338	3	Y	157	175	1			35
							76	4	173	9							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	1604					Y	NO RPT					35

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
11	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1069	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	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
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1289	3	14	9	N	13	13	1			-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	3	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	3	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	N	9	9	1			-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1327	3	12	9	N	11	11	1			-0-
04	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
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3984	3	145	9	N	132	132	1			-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4023	3	139	9	N	126	126	1			-0-
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3618	3	138	9	N	125	125	1			-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3438	3	108	9	N	98	98	1			-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4102	3	127	9	N	115	115	1			-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3136	3	80	9	N	73	73	1			-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3167	3	76	9	N	69	69	1			-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2848	3	76	9	N	69	69	1			-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2707	3	59	9	N	54	54	1			-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3229	3	70	9	N	64	64	1			-0-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1452	3	36	9	N	33	33	1			-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1466	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1319	3	35	9	N	32	32	1			-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1253	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1495	3	32	9	N	29	29	1			-0-
04	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
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1975	3	54	9	N	49	49	1			-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1994	3	52	9	N	47	47	1			-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1793	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1704	3	40	9	N	36	36	1			-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2033	3	47	9	N	43	43	1			-0-
04	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
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1243	3	28	9	N	25	25	1			-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	3	20	9	N	18	18	1			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1279	3	24	9	N	22	22	1			-0-
04	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
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	14B2 EXT		3647	-0-	3647	43814	3519	3	128	9	N	116	116	1			-0-
12	14B2 EXT		3675	-0-	3675	47489	3554	3	121	9	N	110	110	1			-0-
01	50805	X	3316	-0-	-47489	-0-	3196	3	120	9	N	109	109	1			-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3037	3	95	9	N	86	86	1			-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3624	3	111	9	N	101	101	1			-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

11	4890	X	4447	-0-	-443	-0-	4356	3	91	9	N	83	83	1			-0-
12	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	4398	3	87	9	N	79	79	1			-0-
01	5053	X	4043	-0-	-1010	-0-	3956	3	87	9	N	79	79	1			-0-
02	4116	X	3554	-0-	-562	-0-	3491	3	63	9	N	57	57	1			-0-
03	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	4196	3	75	9	N	68	68	1			-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3427	3	100	9	N	91	91	1			-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3460	3	95	9	N	86	86	1			-0-
01	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	3112	3	94	9	N	85	85	1			-0-
02	3136	X	2923	-0-	-213	-0-	2851	3	72	9	N	65	65	1			-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3414	3	84	9	N	76	76	1			-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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

11	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1347	3	13	9	N	12	12	1			-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1361	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	3	10	9	N	9	9	1			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	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

11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3914	3	50	9	N	45	45	1			-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3953	3	47	9	N	43	43	1			-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3555	3	48	9	N	44	44	1			-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3378	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4031	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4600	3	153	9	N	139	139	1			-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4644	3	144	9	N	131	131	1			-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4177	3	144	9	N	131	131	1			-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3261	3	92	9	N	84	84	1			-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3972	3	111	9	N	101	101	1			-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2450	3	29	9	N	26	26	1			-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2475	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2114	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2524	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1324	3	58	9	N	53	53	1			-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1338	3	56	9	N	51	51	1			-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1203	3	55	9	N	50	50	1			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1061	3	41	9	N	37	37	1			-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1275	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12570	X	11427	-0-	-1143	-0-	11280	3	147	9	N	134	134	1			-0-
12	12989	X	11529	-0-	-1460	-0-	11388	3	141	9	N	128	128	1			-0-
01	12989	X	10384	-0-	-2605	-0-	10244	3	140	9	N	127	127	1			-0-
02	10612	X	9841	-0-	-771	-0-	9731	3	110	9	N	100	100	1			-0-
03	11811	X	11748	-0-	-63	-0-	11618	3	130	9	N	118	118	1			-0-
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	4100	3	96	9	N	87	87	1			-0-
12	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	4141	3	91	9	N	83	83	1			-0-
01	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	3724	3	90	9	N	82	82	1			-0-
02	3892	X	3610	-0-	-282	-0-	3538	3	72	9	N	65	65	1			-0-
03	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4222	3	84	9	N	76	76	1			-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

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-
04	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

11	720	N	698	-0-	-22	-0-	84 25	1 9	589	2	Y	23	23	1			5
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	65 56	1 9	674	2	Y	51	47	1			9
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	57 70	1 9	584	2	Y	64	60	1			13
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51 36	1 9	557	2	Y	33	39	1			7
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	55 18	1 9	480	2	Y	16	20	1			3
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74 30	1 9	633	2	Y	27	19	1			11

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

11	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	203 64	1 9	1435	2	Y	58	57	1			13
12	2201	X	1758	-0-	-443	-0-	143 123	1 9	1492	2	Y	112	105	1			20
01	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	118 146	1 9	1219	2	Y	133	127	1			26
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	107 77	1 9	1162	2	Y	70	80	1			16
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	110 34	1 9	956	2	Y	31	43	1			4
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	137 54	1 9	1179	2	Y	49	34	1			19

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1328	2	51	9	Y	46	45	1			10
12	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1399	2	106	9	Y	96	89	1			17
01	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1218	2	133	9	Y	121	114	1			24
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1164	2	70	9	Y	64	74	1			14
03	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1066	2	34	9	Y	31	41	1			4
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1298	2	54	9	Y	49	33	1			20

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2424	X	2424	-0-		-0-	-0-		298	1	2100	2	Y	24	3	8			50
									26	9									
12	2809	X	2809	-0-		-0-	-0-		243	1	2532	2	Y	31	1	8			80
									34	9									
01	2783	X	2783	-0-		-0-	-0-		243	1	2506	2	Y	31	1	8			110
									34	9									
02	2379	X	2379	-0-		-0-	-0-		199	1	2155	2	Y	23	1	8			132
									25	9									
03	2821	X	1896	-0-		-925	-0-		192	1	1673	2	Y	28					160
									31	9									
04	2730	X	2014	-0-		-716	-0-		207	1	1778	2	Y	26	2	8			184
									29	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-		-0-	-0-		4	1	29	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
12	124	N	41	-0-		-83	-0-		3	1	35	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
01	124	N	44	-0-		-80	-0-		4	1	36	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-		3	1	34	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
03	68	N	68	-0-		-0-	-0-		7	1	59	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
04	37	N	37	-0-		-0-	-0-		4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1320	-0-		-0-	-0-		158	1	1114	2	Y	44	45	1			10
									48	9									
12	2706	X	2706	-0-		-0-	-0-		221	1	2297	2	Y	171	152	1			29
									188	9									
01	2015	X	2015	-0-		-0-	-0-		161	1	1655	2	Y	181	173	1			37
									199	9									
02	1624	X	1268	-0-		-356	-0-		101	1	1094	2	Y	66	88	1			15
									73	9									
03	2697	X	1448	-0-		-1249	-0-		145	1	1258	2	Y	41	50	1			6
									45	9									
04	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-		283	1	2430	2	Y	102	68	1			40
									112	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	968	-0-		-1282	-0-		116	1	816	2	Y	33	32	1			8
									36	9									
12	2325	X	1281	-0-		-1044	-0-		104	1	1087	2	Y	82	75	1			15
									90	9									
01	1891	X	1386	-0-		-505	-0-		111	1	1139	2	Y	124	115	1			24
									136	9									
02	1428	X	1315	-0-		-113	-0-		105	1	1135	2	Y	68	77	1			15
									75	9									
03	1271	X	1213	-0-		-58	-0-		121	1	1055	2	Y	34	45	1			4
									37	9									
04	1426	X	1426	-0-		-0-	-0-		143	1	1227	2	Y	51	35	1			20
									56	9									

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
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	1767	X	1660	-0-	-107	-0-	135	1	1408	2	Y	106	87	1			19
							117	9									
01	1767	X	1512	-0-	-255	-0-	120	1	1242	2	Y	136	128	1			27
							150	9									
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	171	1	1848	2	Y	111	114	1			24
							122	9									
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	228	1	1986	2	Y	64	79	1			9
							70	9									
04	1620	X	18	-0-	-1602	-0-	2	1	15	2	Y	1	9	1			1
							1	9									

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

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-
04	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

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-
04	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

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					7
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					7
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					7
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					7
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					7
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					7

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
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					41
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	N	-0-					41
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-					41
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					41
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	N	-0-					41
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	N	-0-					41

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
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					8
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					8
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					8
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					8
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					8
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					8

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	480	N	236	-0-	-244	-0-	236	3			N	-0-					18
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	N	23					41
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					41
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					41
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	419	3	20	9	N	18					59
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					59

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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					16
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					16
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					16
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					16
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					20
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					20
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					20
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					20
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

11	1950	N	1364	-0-	-586	-0-	312	1	1050	3	N	2					91
							2	9									
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	435	1	2015	3	N	11					102
							12	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	341	1	1538	3	N	9					111
							10	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	444	1	1184	3	N	11					122
							12	9									
03	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	490	1	1545	3	N	-0-					122
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	467	1	1387	3	N	-0-					122

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	14					26
							15	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	N	8					34
							9	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	655	3	N	4					38
							4	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	-0-					38
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	22	1	242	3	N	-0-					38
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	8	1	82	3	N	-0-					38

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	3	22	9	N	20					116
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	N	5					121
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					121
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	3	6	9	N	5					126
03	1178	N	782	-0-	-396	-0-	782	3			N	-0-					126
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					126

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	N	12					109
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					109
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					109
02	1596	N	1396	-0-	-200	-0-	1396	3			N	-0-					109
03	1767	N	1155	-0-	-612	-0-	1155	3			N	-0-					109
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					109

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	Y	-0-					8
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	Y	-0-					8
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					8
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					8
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	-0-					8
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1145	-0-	-295	-0-	99	1	1007	3	Y	35	130	1			9
							39	9									
12	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	114	1	1170	3	Y	3					12
							3	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	3	Y	53					65
							58	9									
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	93	1	941	3	Y	20					85
							22	9									
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	99	1	1070	3	Y	14					99
							15	9									
04	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	99	1	990	3	Y	20					119
							22	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	3			Y	-0-					2
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			Y	-0-					2
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					2
02	1484	X	1349	-0-	-135	-0-	1349	3			Y	-0-					2
03	1581	X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			Y	-0-					2
04	1530	X	764	-0-	-766	-0-	764	3			Y	-0-					2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					7
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

11	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	1124	3			Y	-0-					76
12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			Y	-0-					76
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					76
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					76
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	3			Y	-0-					76
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					76

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

11	1830	N	1582	-0-	-248	-0-	1565	3	17	9	Y	15					148
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1708	3	11	9	Y	10	70	1			88
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1562	3	8	9	Y	7					95
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	3	11	9	Y	10					105
03	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1537	3	6	9	Y	5					110
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	Y	20					130

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

11	1620	X	858	-0-	-762	-0-	858	3			Y	-0-	15	1			-0-
12	1519	X	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1395	X	929	-0-	-466	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	678	-0-	-593	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	676	-0-	-224	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	114	1	1159	3	Y	-0-					71
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	3	Y	1					72
							1	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	3	Y	3	1	8			74
							3	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	122	1	1239	3	Y	3					77
							3	9									
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	102	1	1104	3	Y	7					84
							8	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	160	1	1602	3	Y	-0-					84

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					1
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					1
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

11	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	120	1	1223	3	Y	-0-					28
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	126	1	1293	3	Y	-0-					28
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	116	1	1235	3	Y	-0-					28
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	1179	3	Y	1					29
							1	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	123	1	1333	3	Y	1					30
							1	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	125	1	1254	3	Y	-0-					30

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					26
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	140	3	2	9	Y	2					28
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					28
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					28
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					123
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					123
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					123
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	3			N	-0-					123
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					123
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					123

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

11	180	N	102	-0-	-78	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	96	1	977	3	N	-0-					79
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	99	1	1015	3	N	-0-					79
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	3	N	-0-					79
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	91	1	925	3	N	-0-					79
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	3	N	-0-					79
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	N	-0-					79

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

11	510	N	347	-0-	-163	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					15
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					15
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					15
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					15
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					15
04	480	N	219	-0-	-261	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	273	1	2785	3	Y	-0-					31
12	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	240	1	2472	3	Y	-0-					31
01	3100	X	2255	-0-	-845	-0-	194	1	2061	3	Y	-0-					31
02	2856	X	2267	-0-	-589	-0-	203	1	2062	3	Y	2					33
							2	9									
03	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	258	1	2780	3	Y	-0-					33
04	3060	X	2678	-0-	-382	-0-	243	1	2435	3	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	38	1	128	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	32	1	85	3	N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	37	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	3	N	-0-					-0-

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
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	110	1	1119	3	N	5					108
							6	9									
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1204	3	N	5					113
							6	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	3	N	2					115
							2	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	N	3					118
							3	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	116	1	1257	3	N	5					123
							6	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	N	-0-					123

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
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	47	1	478	3	N	-0-					22
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	46	1	475	3	N	-0-					22
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	N	-0-					22
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	39	1	399	3	N	-0-					22
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	N	-0-					22
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	-0-					22

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
11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1316	3			Y	-0-					55
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					55
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					55
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					55
03	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	1799	3			Y	-0-					55
04	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	1615	3			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

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
11	2190	X	1249	-0-	-941	-0-	1249	3			Y	-0-					54
12	2356	X	606	-0-	-1750	-0-	603	3	3	9	Y	3					57
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					57
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9	Y	2					59
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					59
04	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	2075	3			Y	-0-					59

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
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					53
12	1395	N	289	-0-	-1106	-0-	25	1	262	3	N	2					55
							2	9									
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	232	1	2470	3	N	22					77
							24	9									
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	185	1	1881	3	N	3					80
							3	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	172	1	1856	3	N	27					107
							30	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	176	1	1763	3	N	21					128
							23	9									

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
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	734	3	1	9	Y	1					114
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	826	3	7	9	Y	6	108	1			12
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9	Y	3					15
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5					20
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	570	3	9	9	Y	8					28
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			Y	-0-					28

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
11	870	N	725	-0-	-145	-0-	723	3	2	9	Y	2					94
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	759	3	1	9	Y	1					95
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					95
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	633	3	2	9	Y	2					97
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			Y	-0-					97
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					97

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	930	-0-	-420	-0-	915	3	15	9	Y	14	66	1			35
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					35
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					38
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	3	6	9	Y	5					43
03	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1036	3	8	9	Y	7					50
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3401	3	32	9	N	29	44	1			204
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3649	3	39	9	N	35					239
01	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3570	3	28	9	N	25					264
02	3276	X	3065	-0-	-211	-0-	3045	3	20	9	N	18					282
03	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3590	3	48	9	N	44					326
04	3570	X	3200	-0-	-370	-0-	3191	3	9	9	N	8					334

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

11	9630	X	8928	-0-	-702	-0-	797	1	8131	3	N	-0-					107
12	9951	X	9854	-0-	-97	-0-	873	1	8980	3	N	1	40	1			68
							1	9									
01	9951	X	9594	-0-	-357	-0-	825	1	8769	3	N	-0-					68
02	8708	X	7845	-0-	-863	-0-	704	1	7139	3	N	2					70
							2	9									
03	9858	X	9838	-0-	-20	-0-	832	1	8981	3	N	23					93
							25	9									
04	9540	X	8917	-0-	-623	-0-	807	1	8097	3	N	12					105
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9520	-0-	-320	-0-	671	1	8714	3	Y	123					212
							135	9									
12	9951	X	9931	-0-	-20	-0-	713	1	9075	3	Y	130	171	1			171
							143	9									
01	9951	X	9685	-0-	-266	-0-	704	1	8853	3	Y	116	175	1			112
							128	9									
02	9100	X	8671	-0-	-429	-0-	632	1	7945	3	Y	85					197
							94	9									
03	10075	X	9850	-0-	-225	-0-	715	1	9033	3	Y	93	171	1			119
							102	9									
04	9600	X	9563	-0-	-37	-0-	693	1	8750	3	Y	109	161	1			67
							120	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	14045	-0-	-745	-0-	820	1	12955	3	Y	245	175	1			247
							270	9									
12	15283	X	14647	-0-	-636	-0-	846	1	13483	3	Y	289	329	1			207
							318	9									
01	15283	X	13564	-0-	-1719	-0-	774	1	12487	3	Y	275	327	1			155
							303	9									
02	13608	X	12753	-0-	-855	-0-	753	1	11737	3	Y	239	175	1			219
							263	9									
03	14725	X	14486	-0-	-239	-0-	815	1	13410	3	Y	237	164	1			292
							261	9									
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	835	1	13100	3	Y	306	173	1			425
							337	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	12365	-0-	-505	-0-	736	1	11629	3	Y	-0-					-0-
12	13299	X	12881	-0-	-418	-0-	761	1	12120	3	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12728	-0-	-571	-0-	743	1	11985	3	Y	-0-					-0-
02	11816	X	11031	-0-	-785	-0-	665	1	10366	3	Y	-0-					-0-
03	12989	X	12654	-0-	-335	-0-	725	1	11929	3	Y	-0-					-0-
04	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	754	1	11829	3	Y	-0-					-0-

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
11	17460	X	15010	-0-	-2450	-0-	1069	1	13867	3	Y	67					96
							74	9									
12	16616	X	15174	-0-	-1442	-0-	1085	1	13812	3	Y	252	170	1			178
							277	9									
01	15996	X	14987	-0-	-1009	-0-	1094	1	13754	3	Y	126	172	1			132
							139	9									
02	14420	X	13750	-0-	-670	-0-	992	1	12471	3	Y	261	171	1			222
							287	9									
03	15531	X	14858	-0-	-673	-0-	1083	1	13696	3	Y	72	179	1			115
							79	9									
04	15000	X	14303	-0-	-697	-0-	1047	1	13215	3	Y	37					152
							41	9									

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
11	15720	X	13548	-0-	-2172	-0-	13503	3	45	9	N	41					215
12	16244	X	15231	-0-	-1013	-0-	15155	3	76	9	N	69	167	1			117
01	16182	X	12738	-0-	-3444	-0-	12683	3	55	9	N	50					167
02	14168	X	13803	-0-	-365	-0-	13740	3	63	9	N	57					224
03	15221	X	14711	-0-	-510	-0-	14705	3	6	9	N	5					229
04	14730	X	14229	-0-	-501	-0-	14116	3	113	9	N	103	178	1			154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					15
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					15
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					15
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					15
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					15
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			Y	-0-					15

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
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			Y	-0-					35
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					35
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			Y	-0-					35
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	383	2			Y	-0-					35
03	713	N	410	-0-	-303	-0-	410	2			Y	-0-					35
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					35

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
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-					5
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					5
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					5
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5

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
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					10
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					10
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					10
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					10
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					10
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10

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
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			Y	-0-					14
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					14
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					14
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			Y	-0-					14
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					14
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					14

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					56
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					56
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					56
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					22
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					22
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					22
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					74
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-					74
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					74
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					74
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	870	-0-	-330	2456	34	1	836	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	943	-0-	-2157	299	38	1	904	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1115	N	816	-0-	-299	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	33	1	777	2	Y	1					1
							1	9									
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	37	1	836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	Y	-0-	1	1			-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
11	1200	N	1550	-0-	350	5577	61	1	1489	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1806	-0-	-1294	4283	72	1	1733	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1716	-0-	-1384	2899	84	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1414	-0-	-1386	1513	58	1	1355	2	Y	1					1
							1	9									
03	3060	N	1547	-0-	-1513	-0-	65	1	1481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	62	1	1415	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

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-
04	0	X	-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

11	13177	X	3032	-0-	-10145	-0-	120	1	2911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	120	1	2887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2419	-0-	-17	-0-	100	1	2318	2	Y	1					1
							1	9									
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	128	1	2889	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	130	1	2979	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10538	X	2522	-0-	-8016	-0-	100	1	2422	2	Y	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	133	1	2581	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2266	-0-	-226	-0-	94	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	107	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2820	X	2317	-0-	-503	-0-	97	1	2220	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	450	-0-	-750	815	18	1	431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1327	N	512	-0-	-815	-0-	20	1	491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	21	1	468	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	434	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
11	1200	N	368	-0-	-832	565	15	1	353	2	Y	-0-					1
12	781	N	216	-0-	-565	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					1
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					1
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					1
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1815	-0-	615	7662	72	1	1743	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2254	-0-	-846	6816	90	1	2163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2045	-0-	-1055	5761	100	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1759	-0-	-1041	4720	73	1	1685	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2122	-0-	-978	3742	90	1	2032	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	1986	-0-	-1014	2728	83	1	1902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	617	-0-	-583	1417	24	1	593	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2213	N	796	-0-	-1417	-0-	32	1	763	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	1					1
							1	9									
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	27	1	605	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	24	1	537	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

11	1200	N	1363	-0-	163	4793	54	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1573	-0-	-1527	3266	63	1	1509	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1515	-0-	-1585	1681	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1320	-0-	-1480	201	54	1	1265	2	Y	1					1
							1	9									
03	1639	N	1438	-0-	-201	-0-	61	1	1375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	52	1	1181	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

11	1200	N	616	-0-	-584	1521	24	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	2244	N	723	-0-	-1521	-0-	29	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	25	1	580	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

11	1200	N	517	-0-	-683	908	20	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	1449	N	541	-0-	-908	-0-	22	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

11	1200	N	274	-0-	-926	20	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	349	-0-	-20	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	484	-0-	-716	1554	294	1	190	2	Y	-0-					6
12	1554	N	-0-	-0-	-1554	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

11	1200	N	762	-0-	-438	1271	30	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	2032	N	761	-0-	-1271	-0-	30	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	588	-0-	-187	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

11	1200	N	935	-0-	-265	2354	37	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1125	-0-	-1975	379	45	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1375	N	996	-0-	-379	-0-	49	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	40	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	36	1	826	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

11	1200	N	1145	-0-	-55	3267	45	1	1100	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1194	-0-	-1906	1361	48	1	1145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2433	N	1072	-0-	-1361	-0-	52	1	1019	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	796	-0-	-268	-0-	33	1	762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	43	-0-	-958	-0-	26	1	17	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	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		81	-0-	81	438	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		99	-0-	99	537	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		111	-0-	111	648	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		106	-0-	106	754	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		117	-0-	117	871	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		116	-0-	116	987	5	1	111	2	Y	-0-			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1130	X	56	-0-	-1074	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	924	N	195	-0-	-729	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	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
11	39	X	1	-0-	-38	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	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 #: 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
11	1200	N	895	-0-	-305	1863	35	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	2743	N	880	-0-	-1863	-0-	35	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	31	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	34	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	31	1	718	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

11	1200	N	607	-0-	-593	1401	24	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	2006	N	605	-0-	-1401	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

11	1200	N	1448	-0-	248	5087	57	1	1391	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1444	-0-	-1656	3431	58	1	1386	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1435	-0-	-1665	1766	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1273	-0-	-1527	239	53	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*03	1649	N	1410	-0-	-239	-0-	60	1	1349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	49	1	1117	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	785	-0-	-415	2341	31	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	779	-0-	-2321	20	31	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	706	N	686	-0-	-20	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

11	2970	X	2321	-0-	-649	-0-	92	1	2229	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	97	1	2331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	124	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1820	-0-	-924	-0-	75	1	1743	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	81	1	1844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2460	X	1735	-0-	-725	-0-	73	1	1662	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

11	1200	N	1502	-0-	302	5559	59	1	1443	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1964	-0-	-1136	4423	79	1	1885	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1850	-0-	-1250	3173	90	1	1760	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1830	-0-	-970	2203	76	1	1754	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1959	-0-	-1141	1062	83	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	2555	N	1493	-0-	-1062	-0-	63	1	1430	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

11	1200	N	2138	-0-	938	9463	84	1	2051	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	3100	N	2477	-0-	-623	8840	99	1	2375	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	3100	N	2556	-0-	-544	8296	125	1	2429	2	Y	2					5
							2	9									
02	2800	N	2205	-0-	-595	7701	91	1	2107	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
03	3100	N	2282	-0-	-818	6883	96	1	2178	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	3000	N	2027	-0-	-973	5910	85	1	1938	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

11	8897	X	2249	-0-	-6648	-0-	89	1	2160	2	Y	-0-					-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	96	1	2297	2	Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1016	-0-	-1084	-0-	42	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	71	1	1628	2	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 #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

11	1200	N	1403	-0-	203	4636	55	1	1348	2	Y	-0-					1
12	3100	N	1571	-0-	-1529	3107	63	1	1508	2	Y	-0-					1
01	3100	N	1535	-0-	-1565	1542	75	1	1460	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1385	-0-	-1415	127	57	1	1328	2	Y	-0-					1
*03	1601	N	1474	-0-	-127	-0-	62	1	1412	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

11	3733	X	343	-0-	-3390	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	428	-0-	-347	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	471	-0-	-459	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	689	-0-	-211	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

11	1200	N	978	-0-	-222	2728	39	1	939	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1018	-0-	-2082	646	41	1	976	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1642	N	996	-0-	-646	-0-	49	1	946	2	Y	1					1
							1	9									
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	36	1	844	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	41	1	919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	960	N	878	-0-	-82	-0-	37	1	840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

11	1200	N	864	-0-	-336	2392	34	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	998	-0-	-2102	290	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1265	N	975	-0-	-290	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	35	1	801	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

11	1200	N	466	-0-	-734	862	18	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	555	-0-	-862	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	495	-0-	-705	855	20	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	532	-0-	-855	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1503	-0-	303	5754	59	1	1444	2	Y	-0-	1	1			1
12	3100	N	1981	-0-	-1119	4635	79	1	1901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	1751	-0-	-1349	3286	86	1	1665	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1565	-0-	-1235	2051	65	1	1499	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	1773	-0-	-1327	724	75	1	1696	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2459	N	1735	-0-	-724	-0-	73	1	1662	2	Y	-0-	1	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2221	-0-	-779	4496	88	1	2133	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2273	-0-	-827	3669	91	1	2181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2088	-0-	-1012	2657	102	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1789	-0-	-1011	1646	74	1	1714	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2182	-0-	-918	728	92	1	2089	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2878	N	2150	-0-	-728	-0-	90	1	2060	2	Y	-0-	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14324	X	613	-0-	-13711	-0-	24	1	589	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3627	X	1331	-0-	-2296	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	1179	-0-	-2097	-0-	49	1	1129	2	Y	1					1
							1	9									
03	3627	X	1280	-0-	-2347	-0-	54	1	1224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1290	X	1148	-0-	-142	-0-	48	1	1100	2	Y	-0-	1	1			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

11	333	N	85	-0-	-248	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

11	1200	N	380	-0-	-820	1616	15	1	365	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2160	N	544	-0-	-1616	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	16	1	371	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	14	1	328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

11	1200	N	450	-0-	-750	657	18	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1193	N	536	-0-	-657	-0-	21	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	1					1
							1	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	20	1	449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	12873	X	2854	-0-	-10019	-0-	113	1	2741	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	136	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	177	1	3454	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3004	-0-	-48	-0-	124	1	2879	2	Y	1					1
							1	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3335	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	139	1	3184	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	1200	N	546	-0-	-654	2314	22	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	3067	N	753	-0-	-2314	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1149	-0-	-51	3794	45	1	1103	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	3100	N	1886	-0-	-1214	2580	76	1	1810	2	Y	-0-	1	1			3
01	3100	N	1519	-0-	-1581	999	74	1	1445	2	Y	-0-					3
02	2354	N	1355	-0-	-999	-0-	56	1	1297	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	Y	-0-	1	1			3

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
11	1200	N	887	-0-	-313	2584	35	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	998	-0-	-2102	482	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	876	-0-	-482	-0-	43	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	30	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	810	-0-	-151	-0-	34	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	30	1	693	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1073	-0-	-127	3445	42	1	1030	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	3100	N	1164	-0-	-1936	1509	47	1	1116	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	2588	N	1079	-0-	-1509	-0-	53	1	1025	2	Y	1					5
							1	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	49	1	1119	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

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
11	1200	N	764	-0-	-436	2149	30	1	734	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2994	N	845	-0-	-2149	-0-	34	1	810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	1					1
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	35	1	790	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	30	1	693	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

11	1200	N	731	-0-	-469	2350	29	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	931	-0-	-2169	181	37	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	1127	N	946	-0-	-181	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1111	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

11	1200	N	1814	-0-	614	6683	72	1	1742	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2049	-0-	-1051	5632	82	1	1966	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1836	-0-	-1264	4368	90	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1686	-0-	-1114	3254	70	1	1614	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	1721	-0-	-1379	1875	73	1	1646	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	1471	-0-	-1529	346	62	1	1409	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

11	1200	N	330	-0-	-870	230	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	373	-0-	-230	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	15	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	13	1	303	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	964	-0-	-236	2763	38	1	926	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1132	-0-	-1968	795	45	1	1086	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1850	N	1055	-0-	-795	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	Y	1					1
							1	9									
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	42	1	951	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	37	1	837	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

11	1200	N	619	-0-	-581	1998	24	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	2988	N	990	-0-	-1998	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

11	1200	N	381	-0-	-819	655	15	1	365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1100	N	445	-0-	-655	-0-	18	1	426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	1					1
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

11	1200	N	2684	-0-	1484	7054	106	1	2577	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
12	3100	N	1763	-0-	-1337	5717	71	1	1691	2	Y	1					8
							1	9									
01	3100	N	2012	-0-	-1088	4629	98	1	1914	2	Y	-0-	4	1			4
02	5993	X	1364	-0-	-4629	-0-	56	1	1307	2	Y	1					5
							1	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1517	2	Y	-0-					5
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	60	1	1375	2	Y	2					7
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

11	1200	N	1013	-0-	-187	3065	40	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1084	-0-	-2016	1049	43	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	2056	N	1007	-0-	-1049	-0-	49	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	42	1	956	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	421	-0-	-779	779	17 1		404 2		Y	-0-					-0-
12	1425	N	646	-0-	-779	-0-	26 1		620 2		Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29 1		560 2		Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21 1		483 2		Y	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	25 1		562 2		Y	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	21 1		471 2		Y	-0-					-0-

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
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
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	12256	X	2591	-0-	-9665	-0-	102 1 1 9		2489 2		Y	-0-	1 1				-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	116 1 1 9		2789 2		Y	1	1 1				-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	151 1 1 9		2937 2		Y	1					1
02	2184	X	1957	-0-	-227	-0-	81 1 1 9		1875 2		Y	1	1 1				1
03	2418	X	1985	-0-	-433	-0-	84 1 1 9		1900 2		Y	1	2 1				-0-
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	82 1 1 9		1862 2		Y	1	1 1				-0-

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
11	1200	N	490	-0-	-710	1115	19	1	470	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
12	1781	N	666	-0-	-1115	-0-	26	1	630	2	Y	9	1	1			15
							10	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	22	1	501	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	13	1	1			21
							14	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

11	1200	N	1466	-0-	266	4848	58	1	1408	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1663	-0-	-1437	3411	67	1	1596	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1623	-0-	-1477	1934	79	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1422	-0-	-1378	556	59	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	2091	N	1535	-0-	-556	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	59	1	1347	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

11	1200	N	1648	-0-	448	5729	65	1	1583	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2073	-0-	-1027	4702	83	1	1989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2003	-0-	-1097	3605	98	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	2533	71	1	1656	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1913	-0-	-1187	1346	81	1	1831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1687	-0-	-1313	33	71	1	1616	2	Y	-0-	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

11	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	103	1	2502	2	Y	-0-	7	1			9
12	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	120	1	2879	2	Y	9	1	1			17
							10	9									
01	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	134	1	2614	2	Y	-0-	8	1			9
02	2772	X	2665	-0-	-107	-0-	110	1	2553	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	84	1	1907	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	Y	15	1	1			24
							17	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

11	1200	N	1395	-0-	195	4555	55	1	1340	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1710	-0-	-1390	3165	68	1	1641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1624	-0-	-1476	1689	79	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1732	-0-	-1068	621	71	1	1659	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2473	N	1852	-0-	-621	-0-	78	1	1772	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1618	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1331	-0-	131	4930	53	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1810	-0-	-1290	3640	72	1	1738	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1442	-0-	-1658	1982	70	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1480	-0-	-1320	662	61	1	1419	2	Y	-0-					-0-
*03	2096	N	1434	-0-	-662	-0-	61	1	1372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	55	1	1247	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1970	-0-	770	7486	78	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1982	-0-	-1118	6368	79	1	1903	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1982	-0-	-1118	5250	97	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1736	-0-	-1064	4186	72	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1725	-0-	-1375	2811	73	1	1651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1623	-0-	-1377	1434	68	1	1555	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	294	-0-	-672	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	1					1
							1	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	907	2	Y	-0-	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	1390	-0-	190	4553	55	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1646	-0-	-1454	3099	66	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1685	-0-	-1415	1684	82	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1517	-0-	-1283	401	63	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	2130	N	1729	-0-	-401	-0-	73	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1821	-0-	621	4437	72	1	1748	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	2221	-0-	-879	3558	89	1	2130	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	1855	-0-	-1245	2313	91	1	1763	2	Y	1					2
							1	9									
02	2800	N	1557	-0-	-1243	1070	64	1	1491	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2783	N	1713	-0-	-1070	-0-	72	1	1639	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	64	1	1455	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

11	1200	N	1581	-0-	381	5028	62	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1678	-0-	-1422	3606	67	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1866	-0-	-1234	2372	91	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1454	-0-	-1346	1026	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	2757	N	1731	-0-	-1026	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

11	1200	N	1712	-0-	512	7500	68	1	1644	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1863	-0-	-1237	6263	75	1	1787	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1849	-0-	-1251	5012	90	1	1759	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1617	-0-	-1183	3829	67	1	1549	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1870	-0-	-1230	2599	79	1	1790	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	2049	-0-	-951	1648	86	1	1963	2	Y	-0-	1	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

11	10836	X	2255	-0-	-8581	-0-	89	1	2166	2	Y	-0-					3
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	113	1	2718	2	Y	-0-					3
01	3038	X	2576	-0-	-462	-0-	126	1	2450	2	Y	-0-					3
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					3
*03	2821	X	2418	-0-	-403	-0-	102	1	2315	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2730	X	2554	-0-	-176	-0-	107	1	2447	2	Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

11	1200	N	1367	-0-	167	4612	54	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1385	-0-	-1715	2897	55	1	1329	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1350	-0-	-1750	1147	66	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	2224	N	1077	-0-	-1147	-0-	44	1	1032	2	Y	1					1
							1	9									
03	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	48	1	1092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	991	-0-	-329	-0-	42	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	488	-0-	-712	876	19	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	1467	N	591	-0-	-876	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9800	X	1713	-0-	-8087	-0-	68	1	1645	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	97	1	2335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2533	-0-	-15	-0-	105	1	2427	2	Y	1					1
							1	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	122	1	2756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2820	N	2815	-0-	-5	-0-	118	1	2697	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	986	-0-	-214	2893	39	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1176	-0-	-1924	969	47	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	2119	N	1150	-0-	-969	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	43	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	920	-0-	-190	-0-	39	1	881	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	532	-0-	-668	1674	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	2238	N	564	-0-	-1674	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1028	-0-	-172	4112	41	1	987	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1709	-0-	-1391	2721	68	1	1640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1449	-0-	-1651	1070	71	1	1377	2	Y	1					1
							1	9									
02	2369	N	1299	-0-	-1070	-0-	54	1	1244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	59	1	1343	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	52	1	1198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1043	-0-	-157	3064	41	1	1001	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1064	-0-	-2036	1028	43	1	1020	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1711	N	683	-0-	-1028	-0-	33	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	837	-0-	-143	-0-	35	1	801	2	Y	1					1
							1	9									
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	41	1	926	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	3000	N	1915	-0-	-1085	3407	76	1	1839	2	Y	-0-					3
12	3100	N	2406	-0-	-694	2713	96	1	2309	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	3100	N	2223	-0-	-877	1836	109	1	2114	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1894	-0-	-906	930	78	1	1816	2	Y	-0-					3
*03	3062	N	2132	-0-	-930	-0-	90	1	2041	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	79	1	1804	2	Y	-0-					3

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	972	-0-	-228	3489	38	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	937	-0-	-2163	1326	37	1	899	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2470	N	1144	-0-	-1326	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	44	1	1006	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	878	-0-	-322	2502	35	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1034	-0-	-2066	436	41	1	992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1460	N	1024	-0-	-436	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	860	2	Y	1					1
							1	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	930	N	862	-0-	-68	-0-	36	1	826	2	Y	-0-	1	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1121	-0-	-79	3207	44	1	1077	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1158	-0-	-1942	1265	46	1	1111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2386	N	1121	-0-	-1265	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	894	-0-	-142	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	41	1	923	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	36	1	833	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	628	-0-	-572	1192	25	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	1763	N	571	-0-	-1192	-0-	23	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	718	-0-	-482	1825	28	1	690	2	Y	-0-	1	1			11
12	2574	N	749	-0-	-1825	-0-	30	1	718	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					11
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	3000	N	3070	-0-	70	70	129	1	2941	2	Y	-0-	1	1			11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1237	-0-	37	4232	49	1	1188	2	Y	-0-					8
12	3100	N	1314	-0-	-1786	2446	53	1	1261	2	Y	-0-					8
01	3100	N	985	-0-	-2115	331	48	1	937	2	Y	-0-					8
02	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	42	1	977	2	Y	-0-					8
*03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	49	1	1119	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-					8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	643	-0-	-557	3197	25	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	932	-0-	-2168	1029	37	1	895	2	Y	-0-					-0-
01	1723	N	694	-0-	-1029	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-
*03	930	N	756	-0-	-174	-0-	32	1	723	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	698	-0-	-502	2028	28	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	2823	N	795	-0-	-2028	-0-	32	1	763	2	Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1596	-0-	396	6275	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2234	-0-	-866	5409	89	1	2145	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2031	-0-	-1069	4340	99	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1531	-0-	-1269	3071	63	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1628	-0-	-1472	1599	69	1	1558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1452	-0-	-1548	51	61	1	1391	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1355	-0-	155	4720	54	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1620	-0-	-1480	3240	65	1	1554	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1325	-0-	-1775	1465	65	1	1260	2	Y	-0-					-0-
02	2634	N	1169	-0-	-1465	-0-	48	1	1120	2	Y	1					1
							1	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	61	1	1382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	1200	N	238	-0-	-962	3833	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	622	-0-	-2478	1355	25	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	1896	N	541	-0-	-1355	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		764	-0-	764	3406	30	1	734	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		998	-0-	998	4404	40	1	957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		930	-0-	930	5334	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	6139	X	805	-0-	-5334	-0-	33	1	771	2	Y	1					1
							1	9									
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	32	1	736	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	1200	N	1787	-0-	587	7895	71	1	1716	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2327	-0-	-773	7122	93	1	2234	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2315	-0-	-785	6337	113	1	2202	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1794	-0-	-1006	5331	74	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2464	-0-	-636	4695	104	1	2359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	2115	-0-	-885	3810	89	1	2026	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1397	-0-	197	5814	55	1	1341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	2581	-0-	-519	5295	103	1	2477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1498	-0-	-1602	3693	73	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	577	-0-	-2223	1470	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	488	-0-	-2085	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	439	-0-	-1001	-0-	18	1	421	2	Y	-0-	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1952	-0-	-448	-0-	77	1	1875	2	Y	-0-	1	1			1
12	2480	X	1078	-0-	-1402	-0-	43	1	1034	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-					1
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	59	1	1373	2	Y	1					2
							1	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1419	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	62	1	1423	2	Y	-0-	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1077	-0-	-123	3501	43	1	1034	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1322	-0-	-1778	1723	53	1	1268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3006	N	1283	-0-	-1723	-0-	63	1	1219	2	Y	1					1
							1	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	48	1	1101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1629	-0-	429	6196	64	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2557	-0-	-543	5653	102	1	2454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2235	-0-	-865	4788	109	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1997	-0-	-803	3985	82	1	1914	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2130	-0-	-970	3015	90	1	2039	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1674	-0-	-1326	1689	70	1	1604	2	Y	-0-	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1406	-0-	206	4747	56	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1154	-0-	-1946	2801	46	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1489	-0-	-1611	1190	73	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	2599	N	1409	-0-	-1190	-0-	58	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	47	1	1063	2	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 #: 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
11	13137	X	2538	-0-	-10599	-0-	100	1	2437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	110	1	2636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3534	X	2410	-0-	-1124	-0-	118	1	2292	2	Y	-0-					1
02	3192	X	2064	-0-	-1128	-0-	85	1	1977	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3534	X	2109	-0-	-1425	-0-	89	1	2018	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2670	X	1798	-0-	-872	-0-	75	1	1722	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

11	1200	N	1306	-0-	106	7640	52	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2013	-0-	-1087	6553	81	1	1931	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1348	-0-	-1752	4801	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1529	-0-	-1271	3530	63	1	1465	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	3223	-0-	123	3653	136	1	3085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	1168	-0-	-1832	1821	49	1	1119	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

11	1200	N	683	-0-	-517	1679	27	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	2437	N	758	-0-	-1679	-0-	30	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	30	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

11	3000	N	2138	-0-	-862	2787	84	1	2053	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
12	3100	N	2612	-0-	-488	2299	105	1	2506	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
01	3100	N	2441	-0-	-659	1640	119	1	2321	2	Y	1					25
							1	9									
02	2800	N	2108	-0-	-692	948	87	1	2020	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	3100	N	2336	-0-	-764	184	99	1	2236	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
04	2307	N	2123	-0-	-184	-0-	89	1	2031	2	Y	3	1	1			26
							3	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 #: 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
11	1200	N	1588	-0-	388	6479	63	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1939	-0-	-1161	5318	78	1	1861	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1518	-0-	-1582	3736	74	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1232	-0-	-1568	2168	51	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1177	-0-	-1923	245	50	1	1127	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	952	-0-	-518	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1334	-0-	134	4499	53	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1591	-0-	-1509	2990	64	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1582	-0-	-1518	1472	77	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1369	-0-	-1431	41	57	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	62	1	1395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	56	1	1280	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	326	-0-	-874	146	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	545	N	399	-0-	-146	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	1056	-0-	-144	3425	42	1	1014	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1433	-0-	-1667	1758	57	1	1375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2823	N	1065	-0-	-1758	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	1					1
							1	9									
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	50	1	1133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3000	N	1543	-0-	-1457	753	61	1	1482	2	Y	-0-					-0-
12	2622	N	1869	-0-	-753	-0-	75	1	1794	2	Y	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	82	1	1878	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

11	1200	N	1128	-0-	-72	4421	45	1	1083	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1406	-0-	-1694	2727	56	1	1349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1294	-0-	-1806	921	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	2084	N	1163	-0-	-921	-0-	48	1	1114	2	Y	1					1
							1	9									
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	54	1	1218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	Y	-0-	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

11	1200	N	1800	-0-	600	6682	71	1	1729	2	Y	-0-					1
12	3100	N	2066	-0-	-1034	5648	83	1	1983	2	Y	-0-					1
01	3100	N	1850	-0-	-1250	4398	90	1	1760	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1810	-0-	-990	3408	75	1	1735	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1968	-0-	-1132	2276	83	1	1885	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	1581	-0-	-1419	857	66	1	1515	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
12	T. A.		871	-0-	871	1696	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		866	-0-	866	2562	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		767	-0-	767	3329	32	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		832	-0-	832	4161	35	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		748	-0-	748	4909	31	1	717	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	1200	N	455	-0-	-745	1253	18	1	437	2	Y	-0-	11	1			25
12	2035	N	782	-0-	-1253	-0-	31	1	751	2	Y	-0-	1	1			24
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	-0-	9	1			15
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-	1	1			14
*03	775	N	636	-0-	-139	-0-	27	1	609	2	Y	-0-	2	1			12
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	22	1	506	2	Y	12	1	1			23
							13	9									

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
11	1200	N	612	-0-	-588	2082	24	1	588	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2992	N	910	-0-	-2082	-0-	36	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	35	1	801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	32	1	723	2	Y	-0-	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1069	-0-	-131	6249	42	1	1027	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1150	-0-	-1950	4299	46	1	1103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1042	-0-	-2058	2241	51	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	865	-0-	-1935	306	36	1	828	2	Y	1					1
							1	9									
03	1155	N	849	-0-	-306	-0-	36	1	812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	587	-0-	-433	-0-	25	1	562	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	506	-0-	-694	1316	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	1977	N	661	-0-	-1316	-0-	26	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1078	-0-	-122	4514	43	1	1034	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1162	-0-	-1938	2576	46	1	1114	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	1131	-0-	-1969	607	55	1	1075	2	Y	1					1
							1	9									
02	2595	N	1988	-0-	-607	-0-	82	1	1904	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3000	N	14880	-0-	11880	11880	624	1	14254	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

11	1200	N	857	-0-	-343	3406	521	1	336	2	Y	-0-					56
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	306					Y	-0-					56
01	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					56
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

11	1200	N	572	-0-	-628	1948	23	1	549	2	Y	-0-	11	1			26
12	2977	N	1029	-0-	-1948	-0-	41	1	988	2	Y	-0-	1	1			25
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-	9	1			16
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	Y	-0-	1	1			15
*03	961	N	713	-0-	-248	-0-	30	1	683	2	Y	-0-	1	1			14
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	27	1	608	2	Y	12	1	1			22
							13	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-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_____ 04/01/2025

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

11	1200	N	1882	-0-	682	5344	74 1 9	1	1807	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100	N	2104	-0-	-996	4348	84 1 9	1	2019	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1134	-0-	-1966	2382	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1117	-0-	-1683	699	46	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	904	-0-	-801	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	953	-0-	-157	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

11	1200	N	668	-0-	-532	2040	26	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	2690	N	650	-0-	-2040	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	138	-0-	-461	-0-	5 1		133 2		Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6 1		136 2		Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1		38 2		Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 2				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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1062	-0-	-138	5722	42 1		1020 2		Y	-0-					-0-
12	3100	N	532	-0-	-2568	3154	21 1		511 2		Y	-0-					-0-
01	3100	N	951	-0-	-2149	1005	46 1		905 2		Y	-0-					-0-
02	1159	N	154	-0-	-1005	-0-	6 1		148 2		Y	-0-					-0-
03	527	N	9	-0-	-518	-0-	9 2				Y	-0-					-0-
04	930	N	22	-0-	-908	-0-	1 1		21 2		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1344	-0-	144	5073	53 1		1291 2		Y	-0-	1 1				-0-
12	3100	N	1538	-0-	-1562	3511	62 1		1475 2		Y	1	1 1				-0-
							1 9										
01	3100	N	1476	-0-	-1624	1887	72 1		1403 2		Y	1					1
							1 9										
02	2800	N	1258	-0-	-1542	345	52 1		1205 2		Y	1	1 1				1
							1 9										
03	1960	N	1615	-0-	-345	-0-	68 1		1546 2		Y	1	2 1				-0-
							1 9										
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	65 1		1489 2		Y	1	1 1				-0-
							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 #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1174	-0-	-26	4250	46	1	1125	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	3100	N	1244	-0-	-1856	2394	50	1	1190	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	3100	N	1236	-0-	-1864	530	60	1	1173	2	Y	3					5
							3	9									
02	1611	N	1081	-0-	-530	-0-	44	1	1031	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	48	1	1076	2	Y	10	14	1			1
							11	9									
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	42	1	963	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1348	-0-	148	4987	53	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1497	-0-	-1603	3384	60	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1382	-0-	-1718	1666	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1374	-0-	-1426	240	57	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*03	1684	N	1444	-0-	-240	-0-	61	1	1382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	55	1	1247	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	675	-0-	-525	1703	27	1	647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2667	N	964	-0-	-1703	-0-	39	1	924	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	2	Y	1					1
							1	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	2	Y	-0-	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10389	X	2288	-0-	-8101	-0-	90	1	2198	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	80	1	1908	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	117	1	2274	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1407	-0-	-1561	-0-	58	1	1348	2	Y	1					1
							1	9									
03	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	124	1	2818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2551	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

11	1200	N	1496	-0-	296	5116	59	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1734	-0-	-1366	3750	69	1	1665	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1646	-0-	-1454	2296	80	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1435	-0-	-1365	931	59	1	1375	2	Y	1					1
							1	9									
03	2499	N	1568	-0-	-931	-0-	66	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	58	1	1329	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

11	259	N	187	-0-	-72	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

11	1200	N	1840	-0-	640	7611	73	1	1767	2	Y	-0-					3
12	3100	N	1622	-0-	-1478	6133	65	1	1557	2	Y	-0-					3
01	3100	N	1530	-0-	-1570	4563	75	1	1455	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1289	-0-	-1511	3052	53	1	1236	2	Y	-0-					3
*03	3100	N	1378	-0-	-1722	1330	58	1	1319	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2551	N	1221	-0-	-1330	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-					3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

11	1200	N	1199	-0-	-1	4845	47	1	1152	2	Y	-0-					4
12	3100	N	1330	-0-	-1770	3075	53	1	1277	2	Y	-0-					4
01	3100	N	1293	-0-	-1807	1268	63	1	1230	2	Y	-0-					4
02	2309	N	1041	-0-	-1268	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					4
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	68	1	1538	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	64	1	1464	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1676	-0-	476	5619	66	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2001	-0-	-1099	4520	80	1	1920	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1846	-0-	-1254	3266	90	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1458	-0-	-1342	1924	60	1	1397	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1713	-0-	-1387	537	72	1	1640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1872	N	1335	-0-	-537	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-	1	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	1030	-0-	-170	2694	41	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1132	-0-	-1968	726	45	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1516	N	790	-0-	-726	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	627	-0-	-325	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	45	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	528	-0-	-672	1304	21	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	487	-0-	-1304	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	287	N	181	-0-	-106	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	57	-0-	-111	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

11	11550	X	2787	-0-	-8763	-0-	110	1	2677	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	129	1	3088	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	144	1	2801	2	Y	1					1
							1	9									
02	2744	X	2567	-0-	-177	-0-	106	1	2460	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	133	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	2798	-0-	-292	-0-	117	1	2680	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

11	1200	N	1666	-0-	466	6647	66	1	1600	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1507	-0-	-1593	5054	60	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1334	-0-	-1766	3288	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1200	-0-	-1600	1688	50	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1699	-0-	-1401	287	72	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2050	N	1763	-0-	-287	-0-	74	1	1689	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

11	1200	N	374	-0-	-826	981	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	1062	N	81	-0-	-981	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	69	-0-	-267	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	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 #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	310	-0-	-413	-0-	12	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1824	-0-	624	6545	72	1	1752	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2044	-0-	-1056	5489	82	1	1961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1791	-0-	-1309	4180	88	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1710	-0-	-1090	3090	71	1	1638	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2040	-0-	-1060	2030	86	1	1953	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1666	-0-	-1334	696	70	1	1596	2	Y	-0-	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1597	-0-	397	5314	63	1	1532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3100	N	1885	-0-	-1215	4099	75	1	1808	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	1699	-0-	-1401	2698	83	1	1615	2	Y	1					2
							1	9									
02	2800	N	1559	-0-	-1241	1457	64	1	1493	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	3071	N	1614	-0-	-1457	-0-	68	1	1544	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	63	1	1429	2	Y	3	2	1			1
							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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	1200	N	1444	-0-	244	5077	57	1	1387	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1760	-0-	-1340	3737	70	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1666	-0-	-1434	2303	81	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1451	-0-	-1349	954	60	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*03	2540	N	1586	-0-	-954	-0-	67	1	1518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	59	1	1357	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1269						Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.	1339	-0-	1339		2608	54	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.	1332	-0-	1332		3940	65	1	1266	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.	1179	-0-	1179		5119	49	1	1129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		5119					Y	1	2	1			-0-
04	T. A.	1149	-0-	1149		6268	48	1	1100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1706	-0-	506	5734	67	1	1639	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	714	-0-	-2386	3348	29	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1221	-0-	-1879	1469	60	1	1161	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1821	-0-	-979	490	75	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*03	2534	N	2044	-0-	-490	-0-	86	1	1957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1627	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1677	-0-	477	6517	66	1	1611	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1446	-0-	-1654	4863	58	1	1387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1812	-0-	-1288	3575	89	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1624	-0-	-1176	2399	67	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2246	-0-	-854	1545	95	1	2149	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3000	N	1861	-0-	-1139	406	78	1	1783	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

11	1200	N	1731	-0-	531	6655	68	1	1663	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2153	-0-	-947	5708	86	1	2066	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2095	-0-	-1005	4703	102	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1872	-0-	-928	3775	77	1	1794	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2092	-0-	-1008	2767	88	1	2002	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	1865	-0-	-1135	1632	78	1	1787	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

11	1200	N	1441	-0-	241	4415	57	1	1384	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1671	-0-	-1429	2986	67	1	1603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1653	-0-	-1447	1539	81	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1548	-0-	-1252	287	64	1	1483	2	Y	1					1
							1	9									
03	1876	N	1589	-0-	-287	-0-	67	1	1521	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	57	1	1298	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

11	1200	N	773	-0-	-427	2562	31	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	873	-0-	-2227	335	35	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1193	N	858	-0-	-335	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	33	1	745	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

11	1200	N	1509	-0-	309	5294	60	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1746	-0-	-1354	3940	70	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1743	-0-	-1357	2583	85	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	1511	71	1	1656	2	Y	1					1
							1	9									
03	3073	N	1562	-0-	-1511	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	96	1	2197	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

11	11115	X	2412	-0-	-8703	-0-	95	1	2316	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	146	1	3502	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2743	2	Y	-0-					42
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	126	1	2920	2	Y	1					43
							1	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	137	1	3109	2	Y	1	2	1			42
							1	9									
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	125	1	2864	2	Y	1	1	1			42
							1	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

11	1200	N	1795	-0-	595	6249	71	1	1724	2	Y	-0-					5
12	3100	N	2397	-0-	-703	5546	96	1	2301	2	Y	-0-					5
01	3100	N	2211	-0-	-889	4657	108	1	2103	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1921	-0-	-879	3778	79	1	1841	2	Y	1					6
							1	9									
03	3100	N	2032	-0-	-1068	2710	86	1	1946	2	Y	-0-	1	1			5
04	3000	N	1631	-0-	-1369	1341	68	1	1562	2	Y	1					6
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	1338	-0-	138	4621	53	1	1285	2	Y	-0-	8	1			30
12	3100	N	1671	-0-	-1429	3192	67	1	1604	2	Y	-0-	1	1			29
01	3100	N	1902	-0-	-1198	1994	93	1	1809	2	Y	-0-	8	1			21
02	2800	N	1423	-0-	-1377	617	59	1	1364	2	Y	-0-	1	1			20
*03	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	79	1	1784	2	Y	-0-	2	1			18
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	Y	15	1	1			24
							17	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
11	1200	N	792	-0-	-408	2654	31	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1009	-0-	-2091	563	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	1517	N	954	-0-	-563	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	652	-0-	-548	2719	26	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	654	-0-	-2446	273	26	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	923	N	650	-0-	-273	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1186	-0-	-14	3921	47	1	1138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1394	-0-	-1706	2215	56	1	1337	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1239	-0-	-1861	354	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1294	-0-	-354	-0-	53	1	1240	2	Y	1					1
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	53	1	1221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	1200	N	1027	-0-	-173	3707	41	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1489	-0-	-1611	2096	60	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1476	-0-	-1624	472	72	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1847	N	1375	-0-	-472	-0-	57	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	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 #: 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
11	1200	N	832	-0-	-368	1953	33	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	2923	N	970	-0-	-1953	-0-	39	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	780	-0-	-120	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

11	1200	N	382	-0-	-818	1890	15	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1254	-0-	-1846	44	50	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	924	-0-	-44	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

11	1200	N	1690	-0-	490	6659	67	1	1623	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1927	-0-	-1173	5486	77	1	1849	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1447	-0-	-1653	3833	71	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1444	-0-	-1356	2477	60	1	1383	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1761	-0-	-1339	1138	74	1	1686	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2805	N	1667	-0-	-1138	-0-	70	1	1597	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	X	-0-	-0-	-92	-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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	709	-0-	-491	3921	381	1	328	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1774	-0-	-1326	2595	718	1	1056	2	Y	-0-					10
01	3100	N	1386	-0-	-1714	881	629	1	757	2	Y	-0-					10
02	1961	N	1080	-0-	-881	-0-	646	1	434	2	Y	-0-					10
03	1705	N	946	-0-	-759	-0-	565	1	381	2	Y	-0-					10
04	1350	N	45	-0-	-1305	-0-	29	1	16	2	Y	-0-					10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	2218	-0-	1018	8751	88	1	2130	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2749	-0-	-351	8400	110	1	2638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2476	-0-	-624	7776	121	1	2355	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2210	-0-	-590	7186	91	1	2118	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2522	-0-	-578	6608	107	1	2414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1968	-0-	-1032	5576	83	1	1885	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	216	-0-	-984	27	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	463	-0-	-27	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	1299	-0-	99	4358	51	1	1248	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1563	-0-	-1537	2821	63	1	1500	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1619	-0-	-1481	1340	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1507	-0-	-1293	47	62	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*03	1724	N	1677	-0-	-47	-0-	71	1	1605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	60	1	1371	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1241	-0-	41	4581	49	1	1192	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	972	-0-	-2128	2453	39	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	907	-0-	-2193	260	44	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	685	-0-	-463	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	765	-0-	-196	-0-	32	1	732	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1699	-0-	499	6647	67	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1994	-0-	-1106	5541	80	1	1914	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1633	-0-	-1467	4074	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1195	-0-	-1605	2469	49	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1751	-0-	-1349	1120	74	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	2812	N	1692	-0-	-1120	-0-	71	1	1621	2	Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	315	-0-	-885	144	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	569	N	425	-0-	-144	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	13	1	294	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
11	7621	X	1173	-0-	-6448	-0-	46	1	1127	2	Y	-0-	7	1			8
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	101	1	2423	2	Y	8					16
							9	9									
01	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	92	1	1784	2	Y	-0-	7	1			9
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1819	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	82	1	1863	2	Y	16	1	1			24
							18	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
12	T. A.		-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
04	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
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1955	-0-	755	6717	77	1	1878	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1800	-0-	-1300	5417	72	1	1728	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1546	-0-	-1554	3863	76	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1374	-0-	-1426	2437	57	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1362	-0-	-1738	699	58	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	49	1	1112	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-			-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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-
04	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

11	700	N	1737	-0-	1037	6985	69	1	1668	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2291	-0-	-809	6176	92	1	2199	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2068	-0-	-1032	5144	101	1	1967	2	Y	-0-			-0-
02	6987	X	1843	-0-	-5144	-0-	76	1	1767	2	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	84	1	1901	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	72	1	1650	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

11	1200	N	370	-0-	-830	3332	15	1	355	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	748	-0-	-2352	980	30	1	718	2	Y	-0-			-0-
01	1739	N	759	-0-	-980	-0-	37	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	23	1	522	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	26	1	586	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	380	-0-	-820	184	15	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	425	-0-	-184	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-

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
11	9398	X	1524	-0-	-7874	-0-	60	1	1463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	113	1	2707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2015	X	1994	-0-	-21	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1740	-0-	-80	-0-	72	1	1667	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	73	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	742	-0-	-458	2183	29	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	951	-0-	-2149	34	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	34	1	766	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1619	-0-	419	5482	64	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1828	-0-	-1272	4210	73	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1802	-0-	-1298	2912	88	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1543	-0-	-1257	1655	64	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1788	-0-	-1312	343	76	1	1711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	2775	-0-	-225	118	116	1	2658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1644	-0-	444	6263	65	1	1579	2	Y	-0-	1	1			24
12	3100	N	2127	-0-	-973	5290	85	1	2041	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
01	3100	N	1832	-0-	-1268	4022	89	1	1732	2	Y	10					34
							11	9									
02	2800	N	1769	-0-	-1031	2991	73	1	1689	2	Y	6	1	1			39
							7	9									
03	3100	N	2033	-0-	-1067	1924	86	1	1946	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
04	3000	N	1832	-0-	-1168	756	76	1	1746	2	Y	9	1	1			47
							10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	2173	-0-	973	7369	86	1	2087	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2518	-0-	-582	6787	101	1	2417	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1651	-0-	-1449	5338	81	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1989	-0-	-811	4527	82	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2175	-0-	-925	3602	92	1	2082	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1783	-0-	-1217	2385	75	1	1708	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	601	-0-	-599	1549	24	1	577	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2258	N	709	-0-	-1549	-0-	28	1	680	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	1					1
							1	9									
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	29	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	25	1	577	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	1134	-0-	-66	3707	45	1	1089	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2039	-0-	-1061	2646	82	1	1957	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1750	-0-	-1350	1296	86	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1845	-0-	-955	341	76	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1512	-0-	-534	-0-	64	1	1447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	56	1	1288	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13403	X	3126	-0-	-10277	-0-	123	1	2988	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	142	1	3413	2	Y	11	17	1			9
							12	9									
01	3472	X	2757	-0-	-715	-0-	134	1	2605	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	3136	X	123	-0-	-3013	-0-	5	1	115	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
03	3565	X	166	-0-	-3399	-0-	7	1	158	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
04	3450	X	170	-0-	-3280	-0-	7	1	162	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	895	N	135	-0-	-760	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	1200	N	1137	-0-	-63	4144	45	1	1091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1377	-0-	-1723	2421	55	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1363	-0-	-1737	684	67	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1993	N	1309	-0-	-684	-0-	54	1	1254	2	Y	1					1
							1	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

11	1200	N	2036	-0-	836	8281	80	1	1955	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1932	-0-	-1168	7113	77	1	1854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1789	-0-	-1311	5802	87	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1504	-0-	-1296	4506	62	1	1441	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1531	-0-	-1569	2937	65	1	1466	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	1385	-0-	-1615	1322	58	1	1327	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

11	1200	N	1279	-0-	79	3467	51	1	1228	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1708	-0-	-1392	2075	68	1	1639	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1327	-0-	-1773	302	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1339	N	1037	-0-	-302	-0-	43	1	993	2	Y	1					1
							1	9									
03	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	47	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1290	N	950	-0-	-340	-0-	40	1	910	2	Y	-0-	1	1			-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

11	1200	N	503	-0-	-697	1236	270	1	233	2	Y	-0-					10
12	1821	N	585	-0-	-1236	-0-	237	1	348	2	Y	-0-					10
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	296	1	356	2	Y	-0-					10
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	250	1	168	2	Y	-0-					10
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	389	1	263	2	Y	-0-					10
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1021	1	578	2	Y	-0-					10

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

11	1200	N	1539	-0-	339	5763	61	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1894	-0-	-1206	4557	76	1	1818	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1883	-0-	-1217	3340	92	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1653	-0-	-1147	2193	68	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1792	-0-	-1308	885	76	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	2488	N	1603	-0-	-885	-0-	67	1	1536	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
11	731	N	191	-0-	-540	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13228	X	1834	-0-	-11394	-0-	72	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	85	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1640	2	Y	-0-					-0-
*03	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	77	1	1735	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1890	N	1634	-0-	-256	-0-	69	1	1565	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	815	-0-	-385	3225	32	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1457	-0-	-1643	1582	58	1	1398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2442	N	860	-0-	-1582	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
*03	1116	N	715	-0-	-401	-0-	30	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	-0-	1	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1293	-0-	93	4698	51	1	1242	2	Y	-0-					11
12	3100	N	1533	-0-	-1567	3131	61	1	1472	2	Y	-0-					11
01	3100	N	1531	-0-	-1569	1562	75	1	1453	2	Y	3					14
							3	9									
02	2800	N	1362	-0-	-1438	124	56	1	1305	2	Y	1					15
							1	9									
*03	1619	N	1495	-0-	-124	-0-	63	1	1431	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	59	1	1338	2	Y	2					17
							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
11	39013	X	9089	-0-	-29924	-0-	353	1	8582	2	Y	140	177	1			158
							154	9									
12	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	399	1	9567	2	Y	128	185	1			101
							141	9									
01	9951	X	9854	-0-	-97	-0-	474	1	9223	2	Y	143	163	1			81
							157	9									
02	8988	X	8605	-0-	-383	-0-	350	1	8127	2	Y	116	30	1			167
							128	9									
03	9951	X	9316	-0-	-635	-0-	388	1	8797	2	Y	119	215	1			71
							131	9									
04	9630	X	8338	-0-	-1292	-0-	345	1	7888	2	Y	95	26	1			140
							105	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
11	38163	X	8685	-0-	-29478	-0-	339	1	8239	2	Y	97	49	1			230
							107	9									
12	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	397	1	9514	2	Y	114	230	1			114
							125	9									
01	10044	X	9767	-0-	-277	-0-	471	1	9176	2	Y	109					223
							120	9									
02	9072	X	8606	-0-	-466	-0-	348	1	8073	2	Y	168	227	1			164
							185	9									
03	10044	X	9365	-0-	-679	-0-	386	1	8738	2	Y	219	286	1			97
							241	9									
04	9720	X	8514	-0-	-1206	-0-	351	1	8006	2	Y	143	43	1			197
							157	9									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

11	22200	X	21315	-0-	-885	-0-	150	1	21161	2	N	4	5	1			44
							4	9									
12	22165	X	21825	-0-	-340	-0-	155	1	21664	2	N	5	5	1			44
							6	9									
01	22165	X	21565	-0-	-600	-0-	155	1	21408	2	N	2					46
							2	9									
02	20020	X	19434	-0-	-586	-0-	140	1	19288	2	N	5	5	1			46
							6	9									
03	22165	X	21219	-0-	-946	-0-	155	1	21056	2	N	7	10	1			43
							8	9									
04	21330	X	20284	-0-	-1046	-0-	150	1	20128	2	N	5	4	1			44
							6	9									

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

11	18330	X	16277	-0-	-2053	-0-	150	1	16024	2	N	94	14	1			157
							103	9									
12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	155	1	16641	2	N	13	14	1			156
							14	9									
01	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	155	1	16502	2	N	7					163
							8	9									
02	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	140	1	14817	2	N	131	206	1			88
							144	9									
03	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	155	1	16477	2	N	18	28	1			78
							20	9									
04	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	150	1	15932	2	N	14	12	1			80
							15	9									

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

11	13800	X	10930	-0-	-2870	-0-	432	1	10498	2	N	-0-					54
12	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	651	1	15610	2	N	-0-					54
01	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	711	1	13840	2	N	-0-					54
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	518	1	12020	2	N	5					59
							6	9									
03	13578	X	13169	-0-	-409	-0-	557	1	12612	2	N	-0-					59
04	13140	X	11823	-0-	-1317	-0-	496	1	11327	2	N	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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. 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
*09	330	N	283	-0-		-47	-0-		15	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
10	289	N	289	-0-		-0-	-0-		16	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	300	N	-0-	-0-		-300	-0-						Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-		-310	-0-						Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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. 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
11	1110	N	679	-0-		-431	-0-		37	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-		64	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-		83	1	1579	2	Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-		81	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-		85	1	1690	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-		83	1	1624	2	Y	-0-					-0-

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. 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
11	3394	X	3394	-0-		-0-	-0-		187	1	3207	2	Y	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-		166	1	3061	2	Y	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-		-0-	-0-		156	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-		146	1	2879	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-		166	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-		185	1	3607	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	1860	X	1673	-0-		-187	-0-		92	1	1575	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
10	1829	X	1792	-0-		-37	-0-		98	1	1692	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
11	1973	X	1973	-0-		-0-	-0-		108	1	1861	2	Y	4	2	0			2
									4	9									
12	2045	X	2045	-0-		-0-	-0-		105	1	1934	2	Y	5	6	0			1
									6	9									
01	1891	X	1860	-0-		-31	-0-		92	1	1762	2	Y	5	5	0			1
									6	9									
02	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-		91	1	1791	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
03	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-		125	1	2479	2	Y	7	5	0	1	1	2
									8	9									
04	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-		133	1	2586	2	Y	3	4	0			1
									3	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

*09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	219	1	3792	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	136	1	2355	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	127	1	2187	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
12	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	106	1	1961	2	Y	12	14	0			2
							13	9									
01	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	102	1	1948	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	89	1	1760	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
03	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	96	1	1910	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
04	2310	X	1931	-0-	-379	-0-	94	1	1830	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

11	3000	N	3207	-0-	207	1261	3207	2			N	-0-					161
12	1946	N	685	-0-	-1261	-0-	685	2			N	-0-					161
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					161
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					161
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					161
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					161

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	2	3	9	N	3					62
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	402	2	149	9	N	135					197
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	312	2	45	9	N	41					238
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	178	2	45	9	N	41					279
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					282
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	666	2	39	9	N	35	173	1			144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					123
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					123
01	558	N	345	-0-	-213	-0-	331	3	14	9	N	13	1	8			135
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	328	3	13	9	N	12					147
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					147
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					147

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					78
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2	2	8			78
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					78
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					78
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					78
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					76
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					76
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8					84
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	N	8					92
03	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					92
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	77	2			N	-0-					92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-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-	2	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					61
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					160
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					160
01	1333	N	912	-0-	-421	-0-	912	2			N	-0-					160
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					160
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					160
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					160

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					89
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					89
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					89
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					89
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	3	1			31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					31

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

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	10	10	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

11	690	N	557	-0-	-133	-0-	554	2	3	9	N	3					206
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					206
01	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	2			N	-0-					206
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					206
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7	86	1			127
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					127

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	3	6	9	N	5					69
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1194	3	37	9	N	34	1	8			102
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	3	8	9	N	7					109
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	N	7					116
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	N	17					133
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1106	3	33	9	N	30					163

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					8
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	32	1			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	880	2	N	-0-			150
12	868	N	690	-0-	-178	-0-	28	1	662	2	N	-0-			150
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	45	1	892	2	N	-0-			150
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	31	1	733	2	N	-0-			150
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	N	-0-			150
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	36	1	818	2	N	-0-			150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

11	1980	N	1383	-0-	-597	-0-	55	1	1328	2	Y	-0-			34
12	1674	N	745	-0-	-929	-0-	30	1	715	2	Y	-0-			34
01	1891	N	843	-0-	-1048	-0-	42	1	801	2	Y	-0-			34
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-			34
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-			34
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

11	1080	N	545	-0-	-535	-0-	22	1	523	2	N	-0-			20
12	1054	N	574	-0-	-480	-0-	23	1	551	2	N	-0-			20
01	992	N	591	-0-	-401	-0-	29	1	562	2	N	-0-			20
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	N	-0-			20
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	2	N	-0-			20
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	Y	-0-			46
12	930	N	488	-0-	-442	-0-	20	1	468	2	Y	-0-			46
01	930	N	562	-0-	-368	-0-	28	1	534	2	Y	-0-			46
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	2	Y	-0-			46
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	2	Y	-0-			46
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

11	900	N	698	-0-	-202	-0-	28	1	670	2	N	-0-			59
12	744	N	382	-0-	-362	-0-	16	1	366	2	N	-0-			59
01	899	N	701	-0-	-198	-0-	34	1	667	2	N	-0-			59
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	16	1	367	2	N	-0-			59
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-			59
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	22	1	503	2	N	-0-			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

11	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	73	1	1795	2	N	-0-			153
12	2418	N	922	-0-	-1496	-0-	37	1	885	2	N	-0-			153
01	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	96	1	1871	2	N	-0-			153
02	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	57	1	1318	2	N	-0-			153
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	81	1	1847	2	N	-0-			153
04	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	71	1	1622	2	N	-0-			153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1661	-0-	-799	-0-	66	1	1595	2	Y	-0-					43
12	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	78	1	1859	2	Y	-0-					43
01	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	97	1	1879	2	Y	-0-					43
02	2800	N	2835	-0-	35	35	117	1	2718	2	Y	-0-					43
03	3100	N	3447	-0-	347	382	145	1	3302	2	Y	-0-					43
*04	3000	N	3112	-0-	112	494	130	1	2982	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

11	3630	X	2202	-0-	-1428	-0-	21	1	2123	2	Y	53	175	1			42
							58	9									
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	38	1	4560	2	Y	31					73
							34	9									
01	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	35	1	3686	2	Y	4					77
							4	9									
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	27	1	3926	2	Y	-0-					77
03	4309	X	3420	-0-	-889	-0-	31	1	3389	2	Y	-0-					77
04	4170	X	2687	-0-	-1483	-0-	21	1	2665	2	Y	1					78
							1	9									

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

11	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	34	-0-	-183	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

11	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	103	1	2488	2	Y	-0-					45
12	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					45
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	143	1	2795	2	Y	-0-					45
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	91	1	2128	2	Y	-0-					45
03	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	92	1	2085	2	Y	-0-					45
04	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	86	1	1958	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	399	1	343	2	N	-0-					154
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	130	1	191	2	N	-0-					154
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	2	N	-0-					154
02	700	N	140	-0-	-560	-0-	84	1	56	2	N	-0-					154
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	131	1	88	2	N	-0-					154
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

11	630	N	387	-0-	-243	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					23
12	651	N	473	-0-	-178	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					23
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					23
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					23
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					23
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					126
12	3162	X	2675	-0-	-487	-0-	22	1	2653	2	Y	-0-					126
01	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	21	1	2201	2	Y	-0-					126
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	21	1	3042	2	Y	-0-					126
03	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	27	1	3003	2	Y	-0-					126
*04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	29	1	3600	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	28	1	1967	2	Y	27					172
							30	9									
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	20	1	2404	2	Y	148	185	1			135
							163	9									
01	3100	N	3280	-0-	180	180	22	1	3241	2	Y	15					150
							17	9									
02	1709	N	1529	-0-	-180	-0-	12	1	1513	2	Y	4					154
							4	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	17	1	2811	2	Y	1					155
							1	9									
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2943	2	Y	4					159
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		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

11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	-0-			-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1223	2	Y	-0-			-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	11	1	1727	2	Y	-0-			-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	10	1	1267	2	Y	-0-			-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	13	1	2011	2	Y	-0-			-0-
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	13	1	2273	2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	37	1	895	2	Y	-0-			37
12	1116	N	351	-0-	-765	-0-	14	1	337	2	Y	-0-			37
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	-0-			37
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	83	1	1925	2	Y	-0-			37
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	2	Y	-0-			37
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	2	Y	-0-			37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	14	1	986	2	Y	-0-			-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	18	1	2129	2	Y	-0-			-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	17	1	2639	2	Y	-0-			-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	15	1	1778	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3775	-0-	675	675	24	1	3751	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3358	-0-	358	1033	18	1	3340	2	Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

11	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	20	1	1412	2	Y	-0-			56
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	19	1	2233	2	Y	-0-			56
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	19	1	2850	2	Y	-0-			56
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	21	1	2577	2	Y	-0-			56
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	15	1	2450	2	Y	-0-			56
*04	3000	N	3028	-0-	28	28	17	1	3011	2	Y	-0-			56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	16	1	1133	2	Y	-0-			19
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	23	1	2685	2	Y	-0-			19
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	20	1	2973	2	Y	-0-			19
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	17	1	2035	2	Y	-0-			19
03	3100	N	3326	-0-	226	226	21	1	3305	2	Y	-0-			19
*04	3000	N	3374	-0-	374	600	19	1	3355	2	Y	-0-			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					5
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					5
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					5
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					5
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					5
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					9
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-					9
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					9
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9

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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	2	Y	-0-					19
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	2	1	256	2	Y	-0-					19
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-					19
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	-0-					19
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	-0-					19
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	-0-					19

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
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	5	1	517	2	Y	-0-					32
12	899	N	358	-0-	-541	-0-	3	1	355	2	Y	-0-					32
01	682	N	315	-0-	-367	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					32
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	2	Y	-0-					32
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					32
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-					32

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
11	600	N	83	-0-	-517	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					9
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	2	Y	-0-					9
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-					9
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	2	Y	-0-					9
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-					9
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	5	1	634	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					35
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	13	1	1614	2	Y	-0-					35
01	1426	N	905	-0-	-521	-0-	9	1	896	2	Y	-0-					35
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	2	Y	-0-					35
03	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	9	1	1031	2	Y	-0-					35
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	Y	-0-					35

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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					15
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					15
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					15
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					15
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					15
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					15

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
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					5
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					5
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					5
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					5
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					5

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
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	2	Y	-0-					12
12	620	N	500	-0-	-120	-0-	4	1	496	2	Y	-0-					12
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					12
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	2	Y	-0-					12
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	4	1	439	2	Y	-0-					12
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	4	1	514	2	Y	-0-					12

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
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					19
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	2	1	255	2	Y	-0-					19
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	-0-					19
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	2	Y	-0-					19
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					19
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	13	1	436	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	772	-0-	-778	-0-	20	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	18	1	2017	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3068	-0-	268	268	34	1	3034	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1010	-0-	-268	-0-	29	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	989	-0-	-991	-0-	28	1	954	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1072	-0-	-278	-0-	42	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	60	1	2262	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6369	-0-	3269	3269	53	1	6316	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3892	-0-	1092	4361	43	1	3849	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1694	-0-	-1406	2955	50	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	4070	X	1115	-0-	-2955	-0-	31	1	1076	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RUDMAN WELL #: RRCID -> 298933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11094 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	3			Y	-0-					114
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			Y	-0-					114
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					114
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			Y	-0-					114
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			Y	-0-					114
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					114

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	326	3	55	9	Y	50					86
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-	77	1			9
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					9
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	3	11	9	Y	10					19
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					19
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	424	3	25	9	Y	23					42

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					36
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					36
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					36
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					36
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					36
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3					39

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					38
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					38
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					38
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					38
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					38
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					40

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					21
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					21
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					21
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					21
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					21
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	N	2					23

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					16
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					16
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					16
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	181	3	2	9	N	2					18
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					18
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					28
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					28
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					28
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					28
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					28
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

11	1440	N	890	-0-	-550	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	807	-0-	-681	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	327	-0-	-1161	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

11	960	N	656	-0-	-304	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					32
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					33
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					33
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					33
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					33
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					33

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					36
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					36
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					36
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					36
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					36
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					17
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					17
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					17
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					17
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					17
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					25
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					25
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					25
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					25
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					25
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	N	2					27

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
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					21
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					21
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					21
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					21
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					21
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	489	3	3	9	N	3					24

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
11	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1511	3	55	9	Y	50					86
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-	77	1			9
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					9
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	3	11	9	Y	10					19
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					19
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	3	25	9	Y	23					42

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
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	685	-0-	-575	-0-	664	3	21	9	Y	19	12	1			27
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	647	3	12	9	Y	11	13	1			25
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	3	14	9	Y	13	13	1			25
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	Y	17	25	1			17
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	3	13	9	Y	12					29
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	3	10	9	Y	9	12	1			26

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
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1244	-0-	-128	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2740	3	18	9	Y	16	10	1			23
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2436	3	11	9	Y	10	11	1			22
01	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	1803	3	12	9	Y	11	11	1			22
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2748	3	17	9	Y	15	22	1			15
03	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2264	3	11	9	Y	10					25
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2399	3	8	9	Y	7	10	1			22

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2654	3	10	9	Y	9	5	1			12
12	2015	N	883	-0-	-1132	-0-	877	3	6	9	Y	5	6	1			11
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	3	7	9	Y	6	6	1			11
02	1820	N	1191	-0-	-629	-0-	1183	3	8	9	Y	7	11	1			7
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	3	6	9	Y	5					12
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1445	3	4	9	Y	4	5	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	180	-0-	-330	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	723	-0-	-327	-0-	648	3	75	9	Y	68	42	1			97
12	961	N	692	-0-	-269	-0-	648	3	44	9	Y	40	47	1			90
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	567	3	51	9	Y	46	46	1			90
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	825	3	68	9	Y	62	90	1			62
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1006	3	45	9	Y	41					103
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	758	3	36	9	Y	33	43	1			93

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	704	-0-	-616	-0-	671	3	33	9	Y	30	18	1			43
12	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1045	3	20	9	Y	18	21	1			40
01	1147	N	754	-0-	-393	-0-	732	3	22	9	Y	20	20	1			40
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	655	3	30	9	Y	27	40	1			27
03	1054	N	578	-0-	-476	-0-	558	3	20	9	Y	18					45
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	3	17	9	Y	15	19	1			41

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1184	3	21	9	Y	19	12	1			27
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	617	3	12	9	Y	11	13	1			25
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	743	3	14	9	Y	13	13	1			25
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	3	19	9	Y	17	25	1			17
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	3	13	9	Y	12					29
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	491	3	10	9	Y	9	12	1			26

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					96
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	368	3	88	9	Y	80					176
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					178
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	3			Y	-0-					178
03	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			Y	-0-					178
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					178

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					23
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					23
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					23
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					23

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

11	930	N	104	-0-	-826	-0-	104	3			N	-0-					30
12	1085	N	218	-0-	-867	-0-	218	3			N	-0-					30
01	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	3			N	-0-					30
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					30
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	100	3	28	9	Y	25	15	1			35
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	74	3	17	9	Y	15	17	1			33
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	117	3	18	9	Y	16	17	1			32
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	67	3	24	9	Y	22	32	1			22
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y	15					37
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	99	3	13	9	Y	12	16	1			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04		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
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					86
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					86
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					86
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					86
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					86
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			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
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-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
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					70
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					70
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					70
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					70
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					70
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			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
11	1590	N	1146	-0-	-444	-0-	1146	3			N	-0-					67
12	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	3			N	-0-					67
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3			N	-0-					67
02	1064	N	799	-0-	-265	-0-	799	3			N	-0-					67
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					67
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	3			N	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	67	3	1	9	Y	1					30
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					30
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					30
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					30
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					30
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					127
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	3	1	9	Y	1					128
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					128
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					128
03	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			Y	-0-					128
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					128

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					27
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					27
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					27
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					27
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			Y	-0-					27
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	984	3	72	9	Y	65					92

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	Y	1					77
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					77
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3			Y	-0-					77
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					77
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					77
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					78

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	N	15					135
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					135
01	620	N	228	-0-	-392	-0-	228	3			N	-0-					135
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	3			N	-0-					135
03	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					135
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					137

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					83
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					83
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					83
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					83
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	82	3	9	9	N	8					91
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	3	106	9	N	96	160	1			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					33
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					33
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					33
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					33
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					33
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					33

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

11	2100	N	1683	-0-	-417	-0-	1660	3	23	9	Y	21	13	1			31
12	2170	N	1459	-0-	-711	-0-	1445	3	14	9	Y	13	15	1			29
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2183	3	17	9	Y	15	15	1			29
02	2800	N	3135	-0-	335	335	3113	3	22	9	Y	20	29	1			20
03	2970	N	2635	-0-	-335	-0-	2621	3	14	9	Y	13					33
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	3	12	9	Y	11	14	1			30

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1561	3	23	9	Y	21	13	1			31
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2575	3	14	9	Y	13	15	1			29
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	3	17	9	Y	15	15	1			29
02	2800	N	2874	-0-	74	74	2852	3	22	9	Y	20	29	1			20
03	1938	N	1864	-0-	-74	-0-	1850	3	14	9	Y	13					33
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	Y	11	14	1			30

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					115
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					115
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					115
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	631	3			Y	-0-					115
03	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	3			Y	-0-					115
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	3	3	9	Y	3					118

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					42
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	159	3			N	-0-					42
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					43
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	159	3	2	9	N	2					45

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
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					20
12	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	3			N	-0-					20
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					20
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					20
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			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
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					22
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					22
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					22
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					22
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					22
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					22

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
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					83
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					83
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					83
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					83
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					83
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	3	8	9	N	7					90

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
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					61
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					61
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					61
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					61
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					61
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	502	3	32	9	N	29					90

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
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					105
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					105
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					105
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					105
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					105
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					45
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					45
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					45
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					45
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					45
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					45

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					34
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					34
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					34
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					34
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					34

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

11	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1903	3	45	9	Y	41	25	1			58
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	856	3	26	9	Y	24	28	1			54
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	719	3	31	9	Y	28	28	1			54
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1610	3	41	9	Y	37	54	1			37
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	Y	25					62
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	3	22	9	Y	20	26	1			56

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					132
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					132
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					132
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					132
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	503	3			N	-0-					132
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					132

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	2			N	-0-					66
12	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					66
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					66
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	2			N	-0-					66
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					66
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					66

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					19
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					40
01	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					35
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					35
01	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					35
02	896	N	675	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-					35
03	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2			N	-0-					35
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					33
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					33
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					33
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					33
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					33
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

11	3000	N	1469	-0-	-1531	844	1469	2			Y	-0-					26
12	2346	N	1502	-0-	-844	-0-	1502	2			Y	-0-					26
01	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			Y	-0-					26
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					26
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					26
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					26

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2			N	-0-					109
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					109
01	1550	N	930	-0-	-620	-0-	930	2			N	-0-					109
02	1008	N	829	-0-	-179	-0-	788	2	41	9	N	37					146
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					146
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					146

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					79
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					79
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					79
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					79
03	775	N	307	-0-	-468	-0-	307	2			N	-0-					79
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

11	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			Y	-0-					32
12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			Y	-0-					32
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					32
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					32
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					32
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

11	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	2			Y	-0-					94
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2			Y	-0-					94
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					94
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					94
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					94
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					94

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					37
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					37
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					37
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					37
03	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	2			Y	-0-					37
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					117
12	341	N	-0-	-0-	-341	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	2			Y	-0-					315
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					315
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					315
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					315
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					315
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					315

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2362	N	1529	-0-	-833	-0-	1529	2			Y	-0-					97
12	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			Y	-0-					97
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			Y	-0-					97
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					97
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					97
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					97

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					33
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					33
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					40
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					40
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					40
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			Y	-0-					40
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					40
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					40

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					14
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					15
12	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2			Y	-0-					15
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					15
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					15
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					15
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					76
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					76
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					76
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					76
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					76
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					76

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	2			Y	-0-					15
12	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			Y	-0-					15
01	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	1009	2			Y	-0-					15
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	1121	2			Y	-0-					15
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					15
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					90
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					90
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	650	-0-	-610	-0-	650	2			Y	-0-					12
12	1209	N	704	-0-	-505	-0-	704	2			Y	-0-					12
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					12
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					12
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					12
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					4
01	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					85
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					85
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					85
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	2			N	-0-					85
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					85
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					85

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-			199
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-			199
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			199
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			199
03	1054	N	250	-0-	-804	-0-	250	2		Y	-0-			199
*04	810	N	72	-0-	-738	-0-	72	2		Y	-0-			199

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					58
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					58
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					58
02	980	N	350	-0-	-630	-0-	350	2			N	-0-					58
03	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					58
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					58

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			Y	-0-					140
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					140
01	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			Y	-0-					140
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					140
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					140
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					56
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					56
01	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	2			N	-0-					56
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	993	2			N	-0-					56
03	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	2			N	-0-					56
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

11	3720	X	2376	-0-	-1344	-0-	2376	2			N	-0-	108	1			253
12	3844	X	2231	-0-	-1613	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	8			253
01	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	2422	2			N	-0-					253
02	2296	X	2027	-0-	-269	-0-	2026	2	1	9	N	1	106	1	1	8	147
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					147
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					147

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

11	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					8
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					8
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					8
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					8
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					8
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					111
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					111
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					111
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					111
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					111
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	270	-0-	-540	-0-	270	2			Y	-0-					24
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					24
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					24
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					24
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					24

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
11	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	1332	2			Y	-0-					47
12	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1281	2			Y	-0-					47
01	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-					47
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					47
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					47
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					47

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
11	750	N	503	-0-	-247	-0-	503	2			Y	-0-					67
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					67
01	992	N	493	-0-	-499	-0-	493	2			Y	-0-					67
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-					67
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					67
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					67

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

11	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			Y	-0-					19
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			Y	-0-					19
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					19
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					19
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					19
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

11	270	N	-0-	-0-	-270	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					127
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					127
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					127
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					127
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	2			N	-0-					127
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					127

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4215	2	6	9	N	5	5	8			281
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	N	2	2	8			281
01	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	4319	2	1	9	N	1	1	8			281
02	3948	X	3928	-0-	-20	-0-	3926	2	2	9	N	2	2	8			281
03	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	4285	2	2	9	N	2	2	8			281
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	253	1	324	3	Y	-0-					11
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	286	1	331	3	Y	18					29
							20	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	290	1	341	3	Y	16					45
							18	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	261	1	338	3	Y	5					50
							6	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	304	1	381	3	Y	-0-					50
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	305	1	402	3	Y	16	56	1			10
							18	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			Y	-0-					44
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					44
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					44
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					44
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					44
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	3			Y	-0-					13
12	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	3			Y	-0-					13
01	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	3			Y	-0-					13
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	1282	3			Y	-0-					13
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	3			Y	-0-					13
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	213	1	273	3	Y	-0-					6
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	237	1	273	3	Y	8					14
							9	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	233	1	274	3	Y	9					23
							10	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	194	1	252	3	Y	2					25
							2	9									
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	219	1	274	3	Y	-0-					25
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	205	1	272	3	Y	8	28	1			5
							9	9									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					11
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					11
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			Y	-0-					11
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	3			Y	-0-					11
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			Y	-0-					11
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			Y	-0-					21
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					21
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					21
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			Y	-0-					21
*03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					21
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					21

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					62
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			Y	-0-					62
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			Y	-0-					62
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	3			Y	-0-					62
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					62
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					62

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					32
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			Y	-0-					32
01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					32
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					32
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					32
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					32

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
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					4
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-					4
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					4
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	97	3			Y	-0-					4
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					4
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	298	1	382	3	Y	-0-					7
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	306	1	354	3	Y	10					17
							11	9									
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	288	1	338	3	Y	10					27
							11	9									
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	241	1	312	3	Y	3					30
							3	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	273	1	344	3	Y	-0-					30
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	239	1	317	3	Y	9	33	1			6
							10	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	11	1			2

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
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
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	2850	X	1875	-0-	-975	-0-	1875	3			Y	-0-					16
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					16
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					16
02	2184	X	1713	-0-	-471	-0-	1713	3			Y	-0-					16
03	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	1930	3			Y	-0-					16
04	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	1950	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
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			Y	-0-					16
12	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			Y	-0-					16
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			Y	-0-					16
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					16
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			Y	-0-					16
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	654	1	840	3	Y	-0-					7
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	686	1	793	3	Y	10					17
							11	9									
01	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	608	1	712	3	Y	10					27
							11	9									
02	1344	N	1183	-0-	-161	-0-	513	1	667	3	Y	3					30
							3	9									
03	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	544	1	683	3	Y	-0-					30
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	556	1	735	3	Y	9	33	1			6
							10	9									

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
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			Y	-0-					60
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	590	3	1	9	Y	1					61
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					61
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					61
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					61
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					61

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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					4
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					4
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					4
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					4
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					4

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
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			Y	-0-					1
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					1
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					1
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			Y	-0-					1
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	16140	X	14874	-0-	-1266	-0-	2289	1	12568	3	N	15					40
							17	9									
12	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	2641	1	13849	3	N	129					169
							142	9									
01	17887	X	16609	-0-	-1278	-0-	2664	1	13875	3	N	64	151	1			82
							70	9									
02	16156	X	15152	-0-	-1004	-0-	2885	1	12216	3	N	46					128
							51	9									
03	17887	X	16740	-0-	-1147	-0-	3229	1	13467	3	N	40					168
							44	9									
04	16110	X	16035	-0-	-75	-0-	3139	1	12872	3	N	22					190
							24	9									

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
11	28920	X	27163	-0-	-1757	-0-	586	1	26577	3	N	-0-					33
12	31682	X	26551	-0-	-5131	-0-	26551	3			N	-0-					33
01	31682	X	27044	-0-	-4638	-0-	437	1	26607	3	N	-0-					33
02	28616	X	23519	-0-	-5097	-0-	297	1	23222	3	N	-0-					33
03	28737	X	26332	-0-	-2405	-0-	553	1	25779	3	N	-0-					33
04	27150	X	24895	-0-	-2255	-0-	107	1	24788	3	N	-0-					30

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
11	17310	X	16484	-0-	-826	-0-	4707	1	11500	3	N	252	350	1			20
							277	9									
12	17701	X	16532	-0-	-1169	-0-	4898	1	11335	3	N	272	180	1			112
							299	9									
01	17143	X	16491	-0-	-652	-0-	5053	1	11206	3	N	211	181	1			142
							232	9									
02	15484	X	14607	-0-	-877	-0-	4313	1	10012	3	N	256	343	1			55
							282	9									
03	17050	X	15672	-0-	-1378	-0-	4723	1	10727	3	N	202	161	1			96
							222	9									
04	16470	X	15119	-0-	-1351	-0-	4518	1	10331	3	N	245	179	1			162
							270	9									

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
11	21990	X	19602	-0-	-2388	-0-	5593	1	13667	3	N	311	179	1			212
							342	9									
12	21328	X	19777	-0-	-1551	-0-	5856	1	13552	3	N	335	350	1			197
							369	9									
01	20832	X	20019	-0-	-813	-0-	6114	1	13558	3	N	315	352	1			160
							347	9									
02	18816	X	17849	-0-	-967	-0-	5272	1	12237	3	N	309	346	1			123
							340	9									
03	20832	X	18691	-0-	-2141	-0-	5601	1	12720	3	N	336	346	1			113
							370	9									
04	19590	X	18806	-0-	-784	-0-	5606	1	12816	3	N	349	345	1			117
							384	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	633	-0-	-151	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					4
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	-0-					4
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	3	1			1
*04	660	N	328	-0-	-332	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					1

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					11
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					11
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	1					12
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	Y	1					13
							1	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
*04	780	N	360	-0-	-420	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					4

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
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	631	-0-	-609	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*04	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

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
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	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					25
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 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
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					43
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					43

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 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
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1					2
							1	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					2
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	1					3
							1	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					3
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	8	1	89	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	120	N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 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
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1447	2	94	9	Y	85	111	1			62
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1355	2	91	9	Y	83	59	1			86
01	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	86	1	1128	2	Y	96	142	1			40
							106	9									
02	1428	N	1212	-0-	-216	-0-	86	1	1046	2	Y	73	45	1			68
							80	9									
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	108	1	1251	2	Y	76	91	1			53
							84	9									
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	25	1	1422	2	Y	76	45	1			84
							84	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 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
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	618	-0-	-132	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	716	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	102	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	66	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	974	2	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	17	1	967	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	Y	51					65
							56	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	100	1	1960	2	Y	-0-					65
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	Y	20					85
							22	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	Y	20					105
							22	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1244	2	Y	24	92	1			37
							26	9									
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	Y	16					53
							18	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 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
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					22
12	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					22
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					22
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	2			Y	-0-					22
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					22
*04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			Y	-0-					22

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 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
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					26
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					26
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					26
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	484	2	29	9	Y	26					52
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	224	2	2	9	Y	2					54
*04	240	N	194	-0-	-46	-0-	188	2	6	9	Y	5					59

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 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
11	1620	X	433	-0-	-1187	-0-	433	2			Y	-0-					72
12	1333	X	927	-0-	-406	-0-	927	2			Y	-0-					72
01	1333	X	1196	-0-	-137	-0-	51	1	1137	2	Y	7					79
							8	9									
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	50	1	2015	2	Y	11					90
							12	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	226	1	3241	2	Y	33	77	1			46
							36	9									
*04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	281	1	4155	2	Y	13					59
							14	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	658	2	Y	1					22
							1	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	894	2	Y	3	19	1			6
							3	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	Y	1					7
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	Y	7					10
							8	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-					10
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	4					14
							4	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	Y	3					17
							3	9									
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	54	1	701	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
*04	810	N	696	-0-	-114	-0-	48	1	646	2	Y	2					7
							2	9									

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	41	1	673	2	Y	2					2
							2	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	115	1	2116	2	Y	-0-					2
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	165	1	2080	2	Y	1					3
							1	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	2	Y	1					4
							1	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	123	1	1453	2	Y	-0-	3	1			1
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	2	Y	1					2
							1	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	135	-0-	-45	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	88	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	93	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	795	2	Y	-0-					-0-

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
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	176	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	158	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	196	1	2273	2	Y	-0-					-0-
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1513	2	Y	-0-					-0-

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
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	117	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1784	-0-	-120	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	148	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*04	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	22	1	1245	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	690	N	270	-0-	-420	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	62	-0-	-248	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-					-0-

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
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	254	-0-	-46	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1206	2	64	9	Y	58	70	1			42
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1336	2	73	9	Y	66	40	1			68
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	96	1	1260	2	Y	88	119	1			37
							97	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1175	2	Y	66	41	1			62
							73	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1245	2	Y	61	80	1			43
							67	9									
*04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	20	1	1113	2	Y	47	36	1			54
							52	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	395	-0-	-504	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

11	1440	N	833	-0-	-607	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	127	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	128	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	193	1	2235	2	Y	-0-					-0-
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	32	1	1801	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					4
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	-0-					4
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-	3	1			1
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					1

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	2800	N	3823	-0-	1023	1023	92	1	3721	2	Y	9					62
							10	9									
03	3100	N	2539	-0-	-561	462	163	1	2345	2	Y	28	53	1			37
							31	9									
*04	2306	N	1844	-0-	-462	-0-	116	1	1716	2	Y	11					48
							12	9									

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1599	-0-	-819	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					7
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	Y	1					8
							1	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	Y	-0-	6	1			2
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	Y	1					3
							1	9									

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1813	-0-	-737	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1915	-0-	-720	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1324	-0-	-1056	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1123	-0-	-799	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	111	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	94	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	47	1	2595	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	752	-0-	-284	-0-	57	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	2	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	15	1	814	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

11	2357	N	2282	-0-	-75	-0-	2269	2	13	9	Y	12	3	1			9
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2348	2	15	9	Y	14	9	1			14
01	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	176	1	2302	2	Y	19	25	1			8
							21	9									
02	2464	X	2145	-0-	-319	-0-	162	1	1969	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
03	2728	X	1533	-0-	-1195	-0-	120	1	1403	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
*04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	39	1	2236	2	Y	11	5	1			12
							12	9									

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

11	360	N	191	-0-	-169	-0-	166	2	25	9	Y	23	52	1			17
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	311	2	51	9	Y	46	16	1			47
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	241	2	Y	50	76	1			21
							55	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	41	24	1			38
							45	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	Y	71	59	1			50
							78	9									
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	63	42	1			71
							69	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	1					1
							1	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1306	2	79	9	Y	72	91	1			53
12	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1330	2	84	9	Y	76	50	1			79
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	107	1	1395	2	Y	112	144	1			47
							123	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1138	2	Y	75	52	1			70
							83	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1304	2	Y	74	92	1			52
							81	9									
*04	1560	N	1258	-0-	-302	-0-	21	1	1172	2	Y	59	44	1			67
							65	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	110	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	171	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	173	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	166	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	24	1	1331	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	Y	-0-					-0-

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	EOM BALANCE
11	870	N	481	-0-	-389	-0-	469	2	12	9	Y	11	18	1	8
12	620	N	295	-0-	-325	-0-	288	2	7	9	Y	6	7	1	7
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	48	1	626	2	Y	20	19	1	8
							22	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	585	2	Y	13	9	1	12
							14	9							
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	14	16	1	10
							15	9							
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	2	Y	16	8	1	18
							18	9							

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	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	Y	-0-			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-			-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
01	1178	N	894	-0-	-284	-0-	64	1	830	2	Y	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	88	1	1067	2	Y	-0-			-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1193	2	Y	-0-			-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	22	1	1218	2	Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	11	1	172	2	Y	-0-			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-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	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
01	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	93	1	1134	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-			-0-
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	190	-0-	-440	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
12	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-			-0-
*04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	41	1	2302	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	Y	2					76
							2	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1588	2	Y	3					79
							3	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	110	1	1429	2	Y	3					82
							3	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	84	1	930	2	Y	2					84
							2	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	2	73	1			13
							2	9									
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	2					15
							2	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	85	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	110	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					8
12	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	2			Y	-0-					8
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					8
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	801	2	7	9	Y	6					14
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	Y	1					15
*04	930	N	820	-0-	-110	-0-	817	2	3	9	Y	3					18

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					6
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					6
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					6
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	881	2	3	9	Y	3					9
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-					9
*04	840	N	791	-0-	-49	-0-	789	2	2	9	Y	2					11

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
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	53	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	Y	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	23	1	1277	2	Y	-0-					-0-

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
11	2130	X	1520	-0-	-610	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1546	-0-	-655	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	859	-0-	-1311	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	996	-0-	-275	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	98	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	18	1	1031	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					5
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					5
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					5
02	1512	N	1192	-0-	-320	-0-	1175	2	17	9	Y	15					20
03	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1268	2	22	9	Y	20					40
*04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					2
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					2
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					2
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					2

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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
*04	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

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					39
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					39
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					39
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					39
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					39
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					39

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2260	1290	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2260					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					22
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					22
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	3123	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		3192	-0-	3192	6315	3192	2			Y	-0-					22
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6315					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			Y	-0-					2
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					2
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		598	-0-	598	598	598	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		581	-0-	581	1179	581	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1179					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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2
12	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			Y	-0-					2
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1939	1059	2			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1939					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
11	1710	N	555	-0-	-1155	-0-	555	2			Y	-0-					12
12	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	2			Y	-0-					12
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	1024	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1779	-0-	1779	2803	1779	2			Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2803					Y	NO RPT					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-					14
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					14
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		297	-0-	297	580	297	2			Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	580					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
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1211	663	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1211					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
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					42
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					42
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2315	1185	2			Y	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2315					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
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					18
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					18
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10		919	-0-	919	1542	919	2			Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1542					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					4
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		637	-0-	637	1219	637	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1219					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
11	1140	N	660	-0-	-480	-0-	660	2			Y	-0-					11
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					11
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		407	-0-	407	1188	407	2			Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1188					Y	NO RPT					11

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
11	1350	N	726	-0-	-624	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1259	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2410	1151	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2410					Y	NO RPT					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1066	-0-	-1424	-0-	1066	2			Y	-0-					16
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			Y	-0-					16
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	1097	2			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2489	1392	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2489					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
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	8			8
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		766	-0-	766	1423	766	2			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1423					Y	NO RPT					8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1505	-0-	-835	-0-	1505	2			Y	-0-					3
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	Y	1	1	8			3
01	2449	X	1716	-0-	-733	-0-	1716	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1350	-0-	1350	3112	1350	2			Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3112					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
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					6
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					6
01	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1311	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		645	-0-	645	1956	645	2			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1956					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					46
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					46
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					46
02	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					46
03	DLQ G-10		411	-0-	411	725	411	2			Y	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	725					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
11	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2071	2			Y	-0-					104
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					104
01	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	1436	2			Y	-0-					104
02	DLQ G-10		1864	-0-	1864	1864	1864	2			Y	-0-					104
03	DLQ G-10		2271	-0-	2271	4135	2271	2			Y	-0-					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4135					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
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					31
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					31
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		2303	-0-	2303	2303	2303	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	4784	2481	2			Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4784					Y	NO RPT					31

LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	310	-0-	-410	-0-	310	2			Y	-0-					40
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6					46
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					46
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					46
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5039	2	25	9	N	23	69	1			75
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					75
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					75
02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					75
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					75
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					75

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2			Y	-0-					142
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2068	2	1	9	Y	1	1	8			142
01	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			Y	-0-					142
02	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	1603	2			Y	-0-					142
03	DLQ G-10		2372	-0-	2372	3975	2372	2			Y	-0-					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3975					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
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					15
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					15
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	862	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		859	-0-	859	1721	859	2			Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1721					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2			N	-0-					179
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					179
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					179
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					179
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					179
04	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
11	1380	N	703	-0-	-677	-0-	569	2	134	9	N	122	170	1			100
12	1426	N	723	-0-	-703	-0-	723	2			N	-0-					100
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					110
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					110
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					110
04	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
11	1230	N	408	-0-	-822	-0-	408	2			N	-0-					107
12	1364	N	604	-0-	-760	-0-	604	2			N	-0-					107
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					107
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					107
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					27
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					27
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		166	-0-	166	379	166	2			Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	379					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
11	990	N	879	-0-	-111	-0-	877	2	2	9	Y	2	2	8			82
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					82
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	8			82
02	DLQ G-10		864	-0-	864	864	864	2			Y	-0-					82
03	DLQ G-10		945	-0-	945	1809	945	2			Y	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1809					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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					250
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4	4	8			250
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12	12	8			250
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					250
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					250
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					122
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	2	7	9	N	6					128
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					128
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					128
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			Y	-0-					9
12	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			Y	-0-					9
01	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		263	-0-	263	518	263	2			Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	518					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
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					172
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					180
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					190
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					190
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					190
04	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
11	960	N	329	-0-	-631	-0-	329	2			N	-0-					55
12	775	N	494	-0-	-281	-0-	488	2	6	9	N	5					60
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					60
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					60
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
11	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	2			N	-0-					82
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					82
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					82
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					82
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					78
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					78
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					78
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					78
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					78
04	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
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					56
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					59
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1					60
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					60
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
11	960	N	442	-0-	-518	-0-	442	2			N	-0-					104
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	N	8					112
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	624	2	11	9	N	10					122
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					122
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1224	2	150	9	N	136	161	1			100
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					100
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1726	2	84	9	N	76	171	1			5
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1554	2	85	9	N	77					82
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2					84
04	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
11	1800	N	650	-0-	-1150	-0-	650	2			N	-0-					45
12	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	826	2			N	-0-					45
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					45
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					45
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					45
04	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
11	1020	N	289	-0-	-731	-0-	289	2			N	-0-					189
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					189
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					189
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					189
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					189
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					51
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					51
01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1144	2			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2536	1392	2			Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2536					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
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					9
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					9
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		717	-0-	717	717	717	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		969	-0-	969	1686	969	2			Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1686					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
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					22
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			Y	-0-					22
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	1165	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		947	-0-	947	2112	947	2			Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2112					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
11	1530	X	1030	-0-	-500	-0-	1030	2			Y	-0-					19
12	1581	X	1026	-0-	-555	-0-	1026	2			Y	-0-					19
01	1581	X	979	-0-	-602	-0-	979	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		815	-0-	815	1502	815	2			Y	-0-					19
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1502					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			Y	-0-					15
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-					15
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		623	-0-	623	1272	623	2			Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1272					Y	NO RPT					15

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	Y	1					47
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					47
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	8			47
02	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	1726	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3411	1685	2			Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3411					Y	NO RPT					47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		489	-0-	489	988	489	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	988					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					25
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					25
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					25
03	DLQ G-10		906	-0-	906	1512	906	2			Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1512					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

11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					15
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					15
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2282	1391	2			Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2282					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

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					28
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					28
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1428	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2463	1035	2			Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2463					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1368	595	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1368					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
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	464	2	62	9	N	56	142	1			50
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	688	2	43	9	N	39					89
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	2	12	9	N	11					100
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4					104
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					79
12	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			Y	-0-					79
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		1577	-0-	1577	1577	1577	2			Y	-0-					79
03	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2773	1196	2			Y	-0-					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2773					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
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	236	2	179	9	Y	163	160	1			30
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20					50
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2					52
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5					57
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			Y	-0-					16
12	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			Y	-0-					16
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		503	-0-	503	1094	503	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1094					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
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1					31
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					31
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	2569	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		2131	-0-	2131	4700	2131	2			Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4700					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
11	1050	N	327	-0-	-723	-0-	327	2			N	-0-					80
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					80
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					80
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					80
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					58
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					58
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					58
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					58
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					23
12	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			Y	-0-					23
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1446	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3109	1663	2			Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3109					Y	NO RPT					23

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
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					147
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					147
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					147
02	14B2 EXT		223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					147
03	14B2 EXT		262	-0-	262	485	262	2			N	-0-					147
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8298	X	4983	-0-	-3315	-0-	4983	2			N	-0-					67
12	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					67
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					67
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					67
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					67
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					67

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					31
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					31
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2333	1082	2			Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2333					Y	NO RPT					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	5	8			7
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	Y	4	4	8			7
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	Y	11	11	8			7
02	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		594	-0-	594	1710	594	2			Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1710					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
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8					38
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					48
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					48
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1305	2	130	9	N	118	110	1			35
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	N	8					43
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10					53
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1657	2	257	9	N	234	171	1			116
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					116
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					55
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					55
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	2	1	9	N	1					56
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					56
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					56
04	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
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					28
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					28
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	1266	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2364	1098	2			Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2364					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
11	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					14
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					14
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		851	-0-	851	1719	851	2			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1719					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
11	1170	N	701	-0-	-469	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	639	-0-	-446	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	599	-0-	-207	-0-	598	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		720	-0-	720	1352	720	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1352					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					103
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					103
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	8			103
02	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	1486	2			Y	-0-					103
03	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2703	1217	2			Y	-0-					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2703					Y	NO RPT					103

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	8			105
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					105
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					105
03	DLQ G-10		315	-0-	315	716	315	2			Y	-0-					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					76
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			Y	-0-					76
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1014	2	6	9	Y	5	5	8			76
02	DLQ G-10		994	-0-	994	994	994	2			Y	-0-					76
03	DLQ G-10		1473	-0-	1473	2467	1473	2			Y	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2467					Y	NO RPT					76

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			Y	-0-					3
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1189	2	1	9	Y	1	1	8			3
01	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			Y	-0-					3
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					3
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					3
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					3

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

11	1020	N	388	-0-	-632	-0-	388	2			N	-0-					48
12	930	N	582	-0-	-348	-0-	575	2	7	9	N	6					54
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					54
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					54
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	8			56
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			56
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	8			56
02	784	N	537	-0-	-247	-0-	537	2			Y	-0-					56
03	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			Y	-0-					56
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

11	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-					11
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					11
01	806	N	383	-0-	-423	-0-	383	2			Y	-0-					11
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					11
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			Y	-0-					11
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					17
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					17
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					17
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					17
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					17
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	815	-0-	-952	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	705	2	4	9	Y	4					48
12	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	2			Y	-0-					48
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					48
02	672	N	494	-0-	-178	-0-	494	2			Y	-0-					48
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					48
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					39
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					39
01	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1421	2			Y	-0-					39
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					39
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					39
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					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
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			Y	-0-					6
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					6
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					6
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					6
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					6
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5					66
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					66
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					66
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					66
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					66
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					109
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					109
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					109
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					109
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					21
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					21
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					21
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					21
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					21
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					21
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					21
01	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1018	2			Y	-0-					21
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					21
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					21
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					19
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					19
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					19
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	636	2			Y	-0-					19
03	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			Y	-0-					19
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			Y	-0-					3
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					3
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					3
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					3
03	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			Y	-0-					3
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
11	3000	N	3618	-0-	618	618	3618	2			N	-0-					33
12	3100	N	4670	-0-	1570	2188	4596	2	74	9	N	67					100
01	3100	N	3954	-0-	854	3042	3933	2	21	9	N	19					119
02	2800	N	3438	-0-	638	3680	3437	2	1	9	N	1					120
03	7736	X	4056	-0-	-3680	-0-	4041	2	15	9	N	14					134
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					134

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
11	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-					22
12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2			Y	-0-					22
01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			Y	-0-					22
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			Y	-0-					22
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					22
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					22

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	1869	2			Y	-0-					38
12	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			Y	-0-					38
01	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	2			Y	-0-					38
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			Y	-0-					38
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					38
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					38

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1016	-0-	-514	-0-	946	2	70	9	N	64	136	1			110
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	2			N	-0-					110
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					110
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					110
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					19
12	3100	N	3522	-0-	422	422	3522	2			N	-0-					19
01	3100	N	3014	-0-	-86	336	3014	2			N	-0-					19
02	2800	N	2634	-0-	-166	170	2634	2			N	-0-					19
03	3100	N	3097	-0-	-3	167	3097	2			N	-0-					19
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					19

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	2	1	9	Y	1	1	8			79
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					79
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					79
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					79
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					79
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					72
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					72
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					72
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					72
03	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					72
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					260
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					260
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					260
02	1400	N	1167	-0-	-233	-0-	1167	2			N	-0-					260
03	1364	N	788	-0-	-576	-0-	788	2			N	-0-					260
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2412	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1173	-0-	-718	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2858	N	2165	-0-	-693	-0-	2165	2			Y	-0-					36
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					36
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					36
02	2716	X	1550	-0-	-1166	-0-	1550	2			Y	-0-					36
03	3007	X	2110	-0-	-897	-0-	2110	2			Y	-0-					36
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					36

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1549	-0-	-1121	-0-	1549	2			N	-0-					160
12	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	2050	2			N	-0-					160
01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			160
02	2072	X	1929	-0-	-143	-0-	1929	2			N	-0-					160
03	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2			N	-0-					160
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			Y	-0-					5
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					5
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					5
02	1092	N	823	-0-	-269	-0-	823	2			Y	-0-					5
03	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			Y	-0-					5
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1451	-0-	-1339	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	12653	-0-	9553	9553	12653	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	7723					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	583	-0-	-1007	-0-	580	2	3	9	Y	3	3	8			39
12	1271	N	690	-0-	-581	-0-	687	2	3	9	Y	3	3	8			39
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	8			39
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					39
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					39
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					43
12	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	1269	2			Y	-0-					43
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			Y	-0-					43
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					43
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					43
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					43

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	725	-0-	-355	-0-	725	2			Y	-0-					21
12	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					21
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					21
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					21
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					21
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	8			40
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					40
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					40
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					40
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					40
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			Y	-0-					34
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					34
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			Y	-0-					34
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					34
03	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					34
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			Y	-0-					4
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					4
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					4
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4
03	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	2			Y	-0-					4
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
11	1080	N	745	-0-	-335	-0-	745	2			Y	-0-					26
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			Y	-0-					26
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2	2	8			26
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					26
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					26
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					4
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					4
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					4
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					4
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	2			Y	-0-					30
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					30
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-					30
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					30
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					30
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
11	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	1126	2			Y	-0-					30
12	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	2			Y	-0-					30
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	2			Y	-0-					30
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					30
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					30
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					36
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					36
01	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2756	2			Y	-0-					36
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					36
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					36
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					36

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1080	-0-	-660	-0-	1079	2	1	9	Y	1	1	8			44
12	1643	N	541	-0-	-1102	-0-	541	2			Y	-0-					44
01	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			Y	-0-					44
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					44
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					44
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776	2			Y	-0-					22
12	1085	N	685	-0-	-400	-0-	685	2			Y	-0-					22
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					22
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					22
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					22
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	1045	2	2	9	Y	2	2	8			63
12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	967	2	3	9	Y	3	3	8			63
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	8			63
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					63
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					63
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			Y	-0-					36
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					36
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					36
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					36
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			Y	-0-					36
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					36

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					46
12	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					46
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			Y	-0-					46
02	1428	N	1416	-0-	-12	-0-	1416	2			Y	-0-					46
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			Y	-0-					46
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					33
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					33
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1134	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					33
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			Y	-0-					33
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	775	-0-	-395	-0-	775	2			Y	-0-					22
12	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					22
01	1333	N	903	-0-	-430	-0-	901	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					22
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					22
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					42
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					42
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					42
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					42
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			Y	-0-					6
12	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			Y	-0-					6
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			Y	-0-					6
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					6
03	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			Y	-0-					6
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					46
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					46
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					46
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					46
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			Y	-0-					46
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	8			31
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					31
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					31
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					31
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					34
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					34
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					34
02	1372	N	536	-0-	-836	-0-	536	2			Y	-0-					34
03	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	2			Y	-0-					34
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
11	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	2			Y	-0-					26
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					26
01	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			Y	-0-					26
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					26
03	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	2			Y	-0-					26
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	Y	4	4	8			72
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	2	3	9	Y	3	3	8			72
01	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			Y	-0-					72
02	2296	X	2045	-0-	-251	-0-	2045	2			Y	-0-					72
03	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2			Y	-0-					72
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	513	2	2	9	N	2	2	8			45
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					45
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					45
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					45
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	Y	2	2	8			111
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2	2	8			111
01	1364	N	922	-0-	-442	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	8			111
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	859	2			Y	-0-					111
03	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			Y	-0-					111
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	1015	2			Y	-0-					4
12	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			Y	-0-					4
01	3100	N	3719	-0-	619	729	3719	2			Y	-0-					4
02	2800	N	3461	-0-	661	1390	3461	2			Y	-0-					4
03	2735	X	1345	-0-	-1390	-0-	1345	2			Y	-0-					4
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					21
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					21
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	9	Y	3	3	8			21
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					21
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					21
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					21

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	514	-0-	-176	-0-	514	2			Y	-0-					7
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					7
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					7
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					7
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					7
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4					81
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					81
01	775	N	322	-0-	-453	-0-	322	2			Y	-0-					81
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					81
03	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			Y	-0-					81
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					81

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1308	-0-	-462	-0-	1308	2			Y	-0-					41
12	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			Y	-0-					41
01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	2			Y	-0-					41
02	1232	N	1001	-0-	-231	-0-	1001	2			Y	-0-					41
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					41
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					75
12	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			Y	-0-					75
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1885	2	3	9	Y	3	3	8			75
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					75
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					75
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			Y	-0-					122
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					122
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					122
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			Y	-0-					122
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					122
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	Y	7	7	8			32
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2988	2	10	9	Y	9	9	8			32
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11	11	8			32
02	1652	N	1528	-0-	-124	-0-	1528	2			Y	-0-					32
03	2821	N	1071	-0-	-1750	-0-	1071	2			Y	-0-					32
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
11	15510	X	14780	-0-	-730	-0-	14771	2	9	9	N	8	8	8			80
12	15748	X	15271	-0-	-477	-0-	15193	2	78	9	N	71	11	8			140
01	15748	X	14964	-0-	-784	-0-	14950	2	14	9	N	13	13	8			140
02	14224	X	12917	-0-	-1307	-0-	12761	2	156	9	N	142	182	1			100
03	15531	X	8110	-0-	-7421	-0-	8110	2			N	-0-					100
04	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					100

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
11	21720	X	20955	-0-	-765	-0-	20944	2	11	9	N	10	10	8			80
12	22537	X	21119	-0-	-1418	-0-	20884	2	235	9	N	214	182	1	12	8	100
01	22537	X	20997	-0-	-1540	-0-	20978	2	19	9	N	17	17	8			100
02	20356	X	18288	-0-	-2068	-0-	18120	2	168	9	N	153	183	1			70
03	22258	X	11203	-0-	-11055	-0-	11203	2			N	-0-					70
04	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					70

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					77
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					77
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					77
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					77
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					77
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					60
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					67
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					68
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N	3					71
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					76
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					78

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

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-
04	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

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1250	2	22	9	Y	20					22
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	Y	5	23	1			4
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7					11
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1123	2	21	9	Y	19					30
03	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1199	2	6	9	Y	5	30	1			5
04	1260	N	677	-0-	-583	-0-	673	2	4	9	Y	4					9

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	504	N	147	-0-	-357	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2030	2	36	9	Y	33					39
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2262	2	9	9	Y	8	41	1			6
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2045	2	14	9	Y	13					19
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1762	2	35	9	Y	32					51
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	51	1			8
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	Y	6					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
11	2400	X	1779	-0-	-621	-0-	1742	2	37	9	Y	34					40
12	2139	N	1484	-0-	-655	-0-	1476	2	8	9	Y	7	41	1			6
01	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1888	2	7	9	Y	6					12
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4					16
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	18	1			3
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2227	2	8	9	Y	7					10

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
11	1200	N	731	-0-	-469	-0-	709	2	22	9	Y	20					23
12	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1004	2	4	9	Y	4	23	1			4
01	1271	N	908	-0-	-363	-0-	905	2	3	9	Y	3					7
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11					18
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	Y	4	19	1			3
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					7

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
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	2	3	9	Y	3					3
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1044	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
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					27
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					27
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					27
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					27
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					27
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					28
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					28
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					28
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					28
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					28
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	692	-0-	-1106	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	600	N	325	-0-	-275	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	Y	6					8
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	240	2	2	9	Y	2	9	1			1
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	285	2	2	9	Y	2					3
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4					7
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	7	1			1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					1

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	1714	2	37	9	Y	34					35
12	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1833	2	4	9	Y	4	34	1			5
01	2449	N	1297	-0-	-1152	-0-	1283	2	14	9	Y	13					18
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	628	2	34	9	Y	31					49
03	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	324	2	9	9	Y	8	49	1			8
04	1260	N	329	-0-	-931	-0-	329	2			Y	-0-					8

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 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
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	392	N	191	-0-	-201	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

11	2310	X	1802	-0-	-508	-0-	1802	2			N	-0-					31
12	2387	X	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					31
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					31
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					31
03	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	1961	2			N	-0-					31
04	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

11	2850	X	2303	-0-	-547	-0-	2303	2			N	-0-					12
12	2945	X	1128	-0-	-1817	-0-	1128	2			N	-0-					12
01	2945	X	1141	-0-	-1804	-0-	1141	2			N	-0-					12
02	2576	X	1395	-0-	-1181	-0-	1395	2			N	-0-					12
03	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					12
04	2310	X	2285	-0-	-25	-0-	2285	2			N	-0-					12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

11	3210	X	2468	-0-	-742	-0-	2468	2			N	-0-					29
12	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					29
01	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2535	2			N	-0-					29
02	2744	X	2191	-0-	-553	-0-	2191	2			N	-0-					29
03	3038	X	2207	-0-	-831	-0-	2207	2			N	-0-					29
04	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	2068	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

11	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	2484	2			N	-0-					29
12	2976	X	2280	-0-	-696	-0-	2280	2			N	-0-					29
01	3007	X	2239	-0-	-768	-0-	2239	2			N	-0-					29
02	2324	N	2152	-0-	-172	-0-	2152	2			N	-0-					29
03	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	2			N	-0-					29
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			N	-0-					27
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					27
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					27
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	1307	2			N	-0-					27
03	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					27
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					32
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					32
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					32
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					32
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					32
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	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
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					65
12	2418	X	1948	-0-	-470	-0-	1948	2			N	-0-					65
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					65
02	2268	X	2120	-0-	-148	-0-	2120	2			N	-0-					65
03	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					65
04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	2668	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
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					47
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					47
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					47
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	1903	2			N	-0-					47
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-					47
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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
11	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	2093	2			N	-0-					57
12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2465	2			N	-0-					57
01	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					57
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					57
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					57
04	2400	X	2220	-0-	-180	-0-	2220	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
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					32
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					32
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					32
02	1064	N	911	-0-	-153	-0-	911	2			N	-0-					32
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					32
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					32

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
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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
11	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			N	-0-					29
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					29
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					29
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					29
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					29
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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
11	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-					37
12	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	1422	2			N	-0-					37
01	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	1610	2			N	-0-					37
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					37
03	1426	N	823	-0-	-603	-0-	823	2			N	-0-					37
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	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
11	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	2			N	-0-					27
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					27
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					27
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	695	2			N	-0-					27
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	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
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					14
12	1333	N	619	-0-	-714	-0-	619	2			N	-0-					14
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					14
02	1204	N	460	-0-	-744	-0-	460	2			N	-0-					14
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					14
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	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
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					45
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					45
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					45
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					45
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					45
04	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1017	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
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					27
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					27
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					39
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					39
01	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	1413	2			N	-0-					39
02	1568	N	1112	-0-	-456	-0-	1112	2			N	-0-					39
03	1550	N	1047	-0-	-503	-0-	1047	2			N	-0-					39
04	1380	N	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2263	-0-	-537	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1291	-0-	-893	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1167	-0-	-1623	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1078	-0-	-1082	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1715	-0-	-579	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1634	-0-	-270	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					30
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					30
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					30
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					30
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					30
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	1414	2			N	-0-					42
12	2139	N	1561	-0-	-578	-0-	1561	2			N	-0-					42
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					42
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	1152	2			N	-0-					42
03	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					42
04	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	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
11	2250	X	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					27
12	2883	N	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					27
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					27
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	1973	2			N	-0-					27
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					27
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					63
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					63
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					63
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	1599	2			N	-0-					63
03	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					63
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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
11	1945	N	1767	-0-	-178	-0-	1767	2			N	-0-					24
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					24
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					24
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					24
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					24
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					38
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					38
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					38
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					65
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					65
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					65
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					65
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					65
04	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

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					317
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					317
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					317
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					317
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					317
04	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

11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	Y	10					30
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					30
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5					35
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5					40
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					104
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					104
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					104
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					38
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					38
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					38
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					38
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					65
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					65
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					65
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					65
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	Y	10					30
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					30
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					35
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y	5					40
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

11	3840	X	3410	-0-	-430	-0-	3399	2	11	9	Y	10					30
12	4030	X	3135	-0-	-895	-0-	3135	2			Y	-0-					30
01	4030	X	1077	-0-	-2953	-0-	1071	2	6	9	Y	5					35
02	2884	X	1018	-0-	-1866	-0-	1012	2	6	9	Y	5					40
03	3410	X	1911	-0-	-1499	-0-	1911	2			Y	-0-					40
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					40

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					65
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					65
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					65
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					65
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					65
04	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

11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					38
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					38
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					38
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					38
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					38
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					38
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					38
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					38
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					65
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					65
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					65
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					65
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					65
04	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

11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	Y	10					30
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					30
01	3100	N	3325	-0-	225	225	3319	2	6	9	Y	5					35
02	2800	N	2659	-0-	-141	84	2653	2	6	9	Y	5					40
03	3100	N	3491	-0-	391	475	3491	2			Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	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
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1427	-0-	-85	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	2	11	9	Y	10	9	1			6
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1788	2	12	9	Y	11	10	1			7
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1702	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1760	2	10	9	Y	9	8	1			8
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8					16

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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3	2	1			2
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3	3	1			2
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3	3	1			2
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	914	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	966	2	2	9	N	2	2	1			2
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	954	2	2	9	N	2					4

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
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	Y	2					4

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
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-

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
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1642	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1468	2	4	9	Y	4					7

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	88	1	1012	2	Y	1					3
							1	9									
12	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	90	1	1013	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	95	1	1076	2	Y	1					1
							1	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	976	2	Y	1					2
							1	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	2	Y	2					4
							2	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	183	1	2114	2	Y	2					8
							2	9									
12	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	194	1	2190	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	195	1	2210	2	Y	3					4
							3	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	188	1	2175	2	Y	3					7
							3	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	2	Y	9					16
							10	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	194	1	2165	2	Y	7	14	1			9
							8	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	91	1	1281	2	Y	1					9
							1	9									
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	91	1	1329	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	Y	4					10
							4	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
03	1426	N	850	-0-	-576	-0-	90	1	758	2	Y	2					8
							2	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	70	1	988	2	Y	-0-					4
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	69	1	1015	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	66	1	960	2	Y	1					4
							1	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1085	N	647	-0-	-438	-0-	69	1	577	2	Y	1					4
							1	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	166	1	2346	2	Y	7					86
							8	9									
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	169	1	2478	2	Y	61	82	1			65
							67	9									
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	180	1	2635	2	Y	33					98
							36	9									
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	153	1	2298	2	Y	46	87	1			57
							51	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	167	1	1402	2	Y	22					79
							24	9									
04	3000	N	3330	-0-	330	330	166	1	3105	2	Y	54	84	1			49
							59	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4755	-0-	-105	-0-	4740	2	15	9	Y	14	12	1			9
12	4960	X	3502	-0-	-1458	-0-	3491	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4723	2	15	9	Y	14	11	1			10
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4523	2	14	9	Y	13	13	1			10
03	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	4710	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	4396	2	12	9	Y	11					22

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
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	2					5
							2	9									
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	12	1	132	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	144	2	Y	2					3
							2	9									
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	11	1	128	2	Y	2					5
							2	9									
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	85	2	Y	3					8
							3	9									
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	99	2	Y	4	7	1			5
							4	9									

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
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	61	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	80	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	63	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	760	-0-	-200	-0-	63	1	697	2	Y	-0-					-0-

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
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	156	1	1802	2	Y	2					10
							2	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	166	1	1870	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1841	2	Y	4					5
							4	9									
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	142	1	1646	2	Y	3					8
							3	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	166	1	1893	2	Y	12					20
							13	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	161	1	1795	2	Y	8	17	1			11
							9	9									

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
11	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	89	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	108	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	926	-0-	-748	-0-	99	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	142	1	2007	2	Y	-0-					5
12	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	140	1	2057	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	149	1	2189	2	Y	2					6
							2	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	131	1	1963	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
03	2201	N	1338	-0-	-863	-0-	142	1	1194	2	Y	2					5
							2	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	138	1	2570	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

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
11	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	160	1	1844	2	Y	7					31
							8	9									
12	2170	X	2050	-0-	-120	-0-	166	1	1872	2	Y	11	38	1			4
							12	9									
01	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	162	1	1836	2	Y	10					14
							11	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	159	1	1843	2	Y	10					24
							11	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	165	1	1875	2	Y	33					57
							36	9									
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	157	1	1749	2	Y	25	50	1			32
							28	9									

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
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	219	-0-	-145	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	93	1	1069	2	Y	1					5
							1	9									
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	92	1	1036	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	91	1	1032	2	Y	1					2
							1	9									
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	80	1	925	2	Y	1					3
							1	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1077	2	Y	5					8
							6	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	988	2	Y	4	7	1			5
							4	9									

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
11	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1119	2	10	9	Y	9	8	1			6
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1161	2	10	9	Y	9	9	1			6
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1190	2	11	9	Y	10	9	1			7
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	Y	8	9	1			6
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	Y	9	8	1			7
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1095	2	9	9	Y	8					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					4

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
11	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	168	1	1939	2	Y	1					4
							1	9									
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	172	1	1942	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	165	1	1872	2	Y	2					2
							2	9									
02	1960	N	1924	-0-	-36	-0-	153	1	1770	2	Y	1					3
							1	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	176	1	2003	2	Y	4					7
							4	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	Y	3	6	1			4
							3	9									

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
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	Y	13	12	1			8
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	895	2	15	9	Y	14	13	1			9
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	875	2	15	9	Y	14	13	1			10
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	762	2	13	9	Y	12	13	1			9
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	11	1			11
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11					22

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1444	2	21	9	Y	19	17	1			12
12	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1411	2	18	9	Y	16	17	1			11
01	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1355	2	21	9	Y	19	17	1			13
02	1372	N	1317	-0-	-55	-0-	1300	2	17	9	Y	15	16	1			12
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	16	1			14
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1234	2	15	9	Y	14					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	940	-0-	-170	-0-	938	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1333	N	881	-0-	-452	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1020	2	1	9	Y	1					2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-					5
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1555	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	103	1	1507	2	Y	2					6
							2	9									
02	1484	N	1172	-0-	-312	-0-	73	1	1097	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
03	1674	N	890	-0-	-784	-0-	95	1	794	2	Y	1					4
							1	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1809	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1267	2	31	9	Y	28	27	1			17
12	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1352	2	31	9	Y	28	26	1			19
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1479	2	35	9	Y	32	28	1			23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1539	2	36	9	Y	33	31	1			25
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1772	2	40	9	Y	36	32	1			29
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1640	2	33	9	Y	30					59

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1030	-0-	-489	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	574	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	550	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	520	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	399	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	433	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	334	2	2	9	Y	2					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 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
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_____ 04/03/2025

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	94	1	1325	2	Y	-0-					3
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1488	N	922	-0-	-566	-0-	98	1	823	2	Y	1					3
							1	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	97	1	1814	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

11	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2673	2	10	9	Y	9	8	1			5
12	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2837	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2718	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	2576	X	2445	-0-	-131	-0-	2436	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2628	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	2615	2	8	9	Y	7					14

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

11	270	N	225	-0-	-45	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					12
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	12	1	174	2	Y	6	12	1			6
							7	9									
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	192	2	Y	4					10
							4	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	10	1	154	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	6	1	48	2	Y	1					6
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	6	7	1			5
							7	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

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
11	1500	N	1397	-0-		-103	-0-	111	1	1283	2	Y	3					10
								3	9									
12	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	121	1	1361	2	Y	3	12	1			1
								3	9									
01	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	117	1	1321	2	Y	3					4
								3	9									
02	1316	N	1303	-0-		-13	-0-	103	1	1196	2	Y	4					8
								4	9									
03	1488	N	1402	-0-		-86	-0-	112	1	1279	2	Y	10					18
								11	9									
04	1380	N	1349	-0-		-31	-0-	110	1	1230	2	Y	8	16	1			10
								9	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

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
11	2190	N	2071	-0-		-119	-0-	137	1	1932	2	Y	2					22
								2	9									
12	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	141	1	2074	2	Y	15	21	1			16
								17	9									
01	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	142	1	2084	2	Y	8					24
								9	9									
02	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	126	1	1880	2	Y	11	21	1			14
								12	9									
03	2232	N	1290	-0-		-942	-0-	137	1	1147	2	Y	5					19
								6	9									
04	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	129	1	2400	2	Y	12	20	1			11
								13	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

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
11	1830	N	1702	-0-		-128	-0-	113	1	1589	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1798	-0-		-93	-0-	115	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1770	-0-		-90	-0-	113	1	1657	2	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-	110	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1146	-0-		-652	-0-	122	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	105	1	1951	2	Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1179	2	9	9	Y	8	7	1			5
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	1120	N	1108	-0-	-12	-0-	1099	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1237	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	Y	7					14

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

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-
04	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

11	450	N	173	-0-	-277	-0-	169	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	434	N	167	-0-	-267	-0-	163	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	403	N	176	-0-	-227	-0-	170	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	Y	12					15

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	130	1	1834	2	Y	2					21
							2	9									
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	2190	2	Y	16	20	1			17
							18	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2051	2	Y	8					25
							9	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	130	1	1941	2	Y	12	22	1			15
							13	9									
03	2046	N	1244	-0-	-802	-0-	132	1	1106	2	Y	5					20
							6	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2527	2	Y	13	21	1			12
							14	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1230	N	960	-0-	-270	-0-	63 1 1 9		896	2	Y	1					10
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	71 1 8 9		1046	2	Y	7	10	1			7
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	59 1 3 9		865	2	Y	3					10
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	89 1 8 9		1339	2	Y	7	9	1			8
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	111 1 4 9		931	2	Y	4					12
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	85 1 9 9		1579	2	Y	8	13	1			7

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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17 1		235	2	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15 1		224	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	10 1		146	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	9 1		130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	10 1		84	2	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49 1		919	2	Y	-0-					-0-

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
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	23	1	326	2	Y	2					15
							2	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	326	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	8					18
							9	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	23	1	192	2	Y	4					17
							4	9									
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	18	1	328	2	Y	8	18	1			7
							9	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	191	1	2692	2	Y	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	191	1	2804	2	Y	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	196	1	2866	2	Y	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	173	1	2588	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	1813	-0-	-1163	-0-	193	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	37	154	1	2883	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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-
04	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

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

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-
04	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
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2344	2	3	9	N	3	2	1			2
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2	2	1			2
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	1			2
02	2184	N	2176	-0-	-8	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	1			2
03	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	1			2
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2358	2	2	9	N	2					4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2357	2	53	9	N	48	43	1			30
12	2635	N	1931	-0-	-704	-0-	1892	2	39	9	N	35	41	1			24
01	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2444	2	55	9	N	50	38	1			36
02	2240	N	2100	-0-	-140	-0-	2056	2	44	9	N	40	45	1			31
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2355	2	50	9	N	45	40	1			36
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2340	2	44	9	N	40					76

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	6965	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	7502	X	7307	-0-	-195	-0-	7301	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	7161	X	6999	-0-	-162	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	6496	X	6434	-0-	-62	-0-	6428	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	7316	X	6999	-0-	-317	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	6683	2	6	9	Y	5					9

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6469	-0-	-611	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6905	-0-	-132	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6687	-0-	-123	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	6	1			4
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	N	6	6	1			4
01	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2230	2	8	9	N	7	6	1			5
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	N	6	6	1			5
03	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2286	2	7	9	N	6	6	1			5
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2131	2	6	9	N	5					10

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

11	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	1530	2			Y	-0-					11
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					11
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

11	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2			Y	-0-					15
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					15
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

11	10	N	-0-	-0-	-10	-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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	146	1	661	3	Y	3					257
							3	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	144	1	712	3	Y	3					260
							3	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	139	1	685	3	Y	3					263
							3	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	125	1	572	3	Y	-0-					263
03	868	N	4	-0-	-864	-0-	1	3	3	9	Y	3					266
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	137	1	598	3	Y	3					269
							3	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	Y	-0-					73
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	Y	-0-					73
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	3	Y	-0-					73
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	270	3	Y	-0-					73
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	51	1	299	3	Y	-0-					73
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	135	1	824	3	Y	-0-					25
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	119	1	798	3	Y	-0-					25
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-					25
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	Y	-0-					25
03	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	3			Y	-0-					25
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	136	1	823	3	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	59	1	229	2	N	-0-					-0-
12	837	N	209	-0-	-628	-0-	43	1	166	2	N	-0-					-0-
01	434	N	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	44	1	158	2	N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	-0-					-0-

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
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	57	1	218	2	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	N	-0-					-0-
01	434	N	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	44	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	163	1	621	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
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	46	1	267	3	Y	-0-					21
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	3	Y	-0-					21
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					21
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					21
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	Y	-0-					21
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					21

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
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
04	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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	34	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	32	1	137	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
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	46	1	199	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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	54	1	286	3	Y	-0-					68
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	Y	-0-					68
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	Y	-0-					68
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-					68
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	Y	-0-					68
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	81	1	413	3	Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	96	1	620	3	Y	-0-					66
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	657	3	Y	-0-					66
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	3	Y	-0-					66
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	Y	-0-					66
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	93	1	628	3	Y	-0-					66
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	89	1	593	3	Y	-0-					66

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
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	83	1	440	3	Y	-0-					167
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	3	Y	-0-					167
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	76	1	439	3	Y	-0-					167
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	59	1	322	3	Y	-0-					167
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	3	Y	-0-					167
*04	510	N	418	-0-	-92	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					167

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					87
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	3	Y	-0-					87
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	Y	-0-					87
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	Y	-0-					87
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					87
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					88
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-					88
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					88
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					88
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					88
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					207
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	3	Y	-0-					207
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					207
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					207
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					207
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					48
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					48
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					49
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					53
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					54
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1					55
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					77
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					77
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					64
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					64
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					65
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					96
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					97
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					94
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1					95
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					95
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	312	3	35	9	Y	32					33
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	312	3	30	9	Y	27					60
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	260	3	14	9	Y	13					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	DLQ G-10		244	-0-	244	244	232	3	12	9	Y	11					84
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					84

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	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
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11	9	Y	10					53
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	413	3	11	9	Y	10					63
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	374	3	13	9	Y	12					75
02	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		446	-0-	446	866	443	3	3	9	Y	3					78
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	866					Y	NO RPT					78

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
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	483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT					5

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
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					54
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					54
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		499	-0-	499	576	499	3			Y	-0-					54
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					54

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5					93
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5					98
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	N	5					103
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	N	7					110
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	3	9	9	N	8					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		293	-0-	293	293	293	3			N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					17
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					17
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		37	-0-	37	292	29	3	8	9	Y	7					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	7					55
01	292	X	-0-	-0-	-292	-0-					Y	3					58
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					149
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					149
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	DLQ G-10		401	-0-	401	401	399	3	2	9	Y	2	56	1			95
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	401					Y	NO RPT					95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					203
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					234
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	3	11	9	Y	10					34
12	93	N	223	-0-	130	-0-	210	3	13	9	Y	12					46
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	3	11	9	Y	10					56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			24
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

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		115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					61
03	14B2 EXT		156	-0-	156	271	156	3			N	-0-					61
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	271					N	NO RPT					61

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

11	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	3			Y	-0-					60
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			Y	-0-					60
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	3			Y	-0-					60
02	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					60
03	DLQ G-10		92	-0-	92	184	92	3			Y	-0-					60
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					60

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

11	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	1950	3	8	9	Y	7					121
12	2046	X	1956	-0-	-90	-0-	1950	3	6	9	Y	5					126
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					126
02	DLQ G-10		1912	-0-	1912	1912	1911	3	1	9	Y	1					127
03	DLQ G-10		2006	-0-	2006	3918	2006	3			Y	-0-					127
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3918					Y	NO RPT					127

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

11	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					32
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					32
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1877	3	28	9	Y	25					137
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1877	3	28	9	Y	25					162
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1270	3	19	9	Y	17					179
02	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	1217	3	43	9	Y	39	100	1			118
03	DLQ G-10		1514	-0-	1514	2774	1466	3	48	9	Y	44					162
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2774					Y	NO RPT					162

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

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-
04	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

11	T. A.		1475	-0-	1475	5556	1475	3			Y	-0-					42
12	T. A.		1475	-0-	1475	7031	1475	3			Y	-0-					42
01	T. A.		1741	-0-	1741	8772	1741	3			Y	-0-					42
02	8772	X	-0-	-0-	-8772	-0-					Y	-0-					42
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					42
04	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

11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5					180
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5					185
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					185
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					198
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		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

11	T. A.		207	-0-	207	213	207	3			Y	-0-					2
12	T. A.		207	-0-	207	420	207	3			Y	-0-					2
01	T. A.		228	-0-	228	648	228	3			Y	-0-					2
02	T. A.		224	-0-	224	872	224	3			Y	-0-					2
03	T. A.		2101	-0-	2101	2973	2101	3			Y	-0-					2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2973					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 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
11	T. A.		1239	-0-	1239	4292	1239	3			Y	-0-					84
12	T. A.		1239	-0-	1239	5531	1239	3			Y	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5531					Y	-0-					84
02	6872	X	1341	-0-	-5531	-0-	1341	3			Y	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

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-
04	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

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		422	-0-	422	921	422	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	921					Y	NO RPT					5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

11	300	N	78	-0-	-222	-0-	23	1	55	3	Y	-0-					7
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	3	Y	-0-					7
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	W	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					7
03	0	W	285	-0-	285	551	285	3			Y	-0-					7
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	551					Y	NO RPT					7

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

11	T. A.		58	-0-	58	342	58	3			Y	-0-					55
12	T. A.		58	-0-	58	400	58	3			Y	-0-					55
01	474	X	74	-0-	-400	-0-	74	3			Y	-0-					55
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					55
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		95	-0-	95	474	95	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	474					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
01	0	W	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					2
02	0	W	279	-0-	279	370	279	3			Y	-0-					2
03	0	W	277	-0-	277	647	277	3			Y	-0-					2
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

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
04	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

11	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					18
12	T. A.		176	-0-	176	352	176	3			Y	-0-					18
01	T. A.		151	-0-	151	503	151	3			Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					18
03	T. A.		124	-0-	124	627	124	3			Y	-0-					18
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	627					Y	NO RPT					18

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

11	480	N	60	-0-	-420	-0-	18	1	42	3	Y	-0-					6
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					6
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	W	298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-					6
03	0	W	264	-0-	264	562	264	3			Y	-0-					6
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	562					Y	NO RPT					6

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 #: 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
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					23
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					23
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					76
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	N	5					81
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7					88
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	3	22	9	N	20	58	1			50
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	3	22	9	N	20					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
11	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		406	-0-	406	406	406	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	406					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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					100
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					100
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					100
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					100
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					48
12	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	3963	3			Y	-0-					48
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	3			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		4285	-0-	4285	4443	4285	3			Y	-0-					48
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4443					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					80
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					80
01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					80
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	1441	3			Y	-0-					80
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1441					Y	NO RPT					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

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		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					13

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

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		1219	-0-	1219	1219	1219	3			N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1219					N	NO RPT					132

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

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		3977	-0-	3977	3977	3977	3			Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3977					Y	NO RPT					8

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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 #: 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
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					63
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					63
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					63
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					63
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					63
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					63

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	Y	-0-					11
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					11
01	0	W	229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					11
02	0	W	66	-0-	66	295	66	3			Y	-0-					11
03	0	W	69	-0-	69	364	69	3			Y	-0-					11
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	364					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
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	10	2	Y	5					81
							6	9									
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					81
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0	W	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					81
03	0	W	98	-0-	98	111	98	3			Y	-0-					81
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	111					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
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	22	1	51	3	Y	-0-					2
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					2
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	W	213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					2
03	0	W	251	-0-	251	464	251	3			Y	-0-					2
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	464					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
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-
04	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
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					116
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					116
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	0	W	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					116
03	0	W	213	-0-	213	422	213	3			Y	-0-					116
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	3	Y	-0-					4
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					4
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	W	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					4
03	0	W	391	-0-	391	657	391	3			Y	-0-					4
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	657					Y	NO RPT					4

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

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
04	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

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	3392	-0-	3392	3392	3392	3			Y	-0-					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3392					Y	NO RPT					19

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					12
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					12
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	W	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					12
03	0	W	50	-0-	50	130	50	3			Y	-0-					12
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					12

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	W	699	-0-	699	699	699	3			Y	-0-					39
03	0	W	207	-0-	207	906	207	3			Y	-0-					39
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	906					Y	NO RPT					39

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			Y	-0-					29
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					29
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					29
02		DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					29
03		DLQ G-10	123	-0-	123	178	123	3			Y	-0-					29
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					2
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					2
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	W	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					2
03	0	W	98	-0-	98	174	98	3			Y	-0-					2
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	174					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
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	14	1	32	3	Y	-0-					6
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					6
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	W	198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					6
03	0	W	440	-0-	440	638	440	3			Y	-0-					6
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					6

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
11	T. A.		107	-0-	107	167	107	3			Y	-0-					10
12	T. A.		107	-0-	107	274	107	3			Y	-0-					10
01	352	X	78	-0-	-274	-0-	78	3			Y	-0-					10
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	T. A.		12	-0-	12	975	12	3			Y	-0-					61
12	T. A.		12	-0-	12	987	12	3			Y	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	987					Y	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	987					Y	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	987					Y	-0-					61
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	987					Y	NO RPT					61

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
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-
04	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

11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					281
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					281
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					281
02	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1821	3			Y	-0-					281
03	DLQ G-10		2162	-0-	2162	3983	2162	3			Y	-0-					281
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3983					Y	NO RPT					281

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	3	2	9	N	2					249
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					249
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					249
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					249
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					249
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					249

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

11	T. A.		197	-0-	197	535	147	3	50	9	Y	45					52
12	T. A.		197	-0-	197	732	147	3	50	9	Y	45					97
01	912	X	180	-0-	-732	-0-	180	3			Y	-0-					97
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					97
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

11	900	X	767	-0-	-133	-0-	767	2			Y	-0-					6
12	930	X	561	-0-	-369	-0-	561	2			Y	-0-					6
01	775	X	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					15
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					15
01	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1074	-0-	-486	-0-	1074	2			Y	-0-					4
12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					4
01	1302	X	508	-0-	-794	-0-	508	2			Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-					18
12	620	X	449	-0-	-171	-0-	449	2			Y	-0-					18
01	620	X	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	610					Y	-0-					-0-
12	T. A.		15	-0-	15	625	15	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	625					Y	-0-					-0-
02	625	X	-0-	-0-	-625	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
12	T. A.		24	-0-	24	610	24	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	610					Y	-0-					-0-
02	610	X	-0-	-0-	-610	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	960	X	767	-0-	-193	-0-	767	2			Y	-0-					10
12	992	X	674	-0-	-318	-0-	674	2			Y	-0-					10
01	837	X	485	-0-	-352	-0-	485	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2624	2	44	9	N	40					77
12	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					77
01	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			N	-0-					77
02	2492	N	2348	-0-	-144	-0-	2131	2	217	9	N	197					274
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					274
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					274

BELCLAIRE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298518 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11363 - 19962

11	0	W	197117	-0-	197117	199449	189778	2	7339	9	N	6672	5695	1			985
12	0	W	244629	-0-	244629	444078	235283	2	9346	9	N	8496	9177	1			304
01	0	W	294035	-0-	294035	738113	283364	2	10671	9	N	9701	9335	1			670
02	0	W	199938	-0-	199938	938051	192254	2	7684	9	N	6985	6885	1			770
03	1150686	X	212635	-0-	-938051	-0-	204410	2	8225	9	N	7477	7629	1			618
04	309630	X	177715	-0-	-131915	-0-	170911	2	6804	9	N	6185	5666	1			1137

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

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
04	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

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					170
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					170
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					170
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					170
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5					150
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					150
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					150
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					150
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					110
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					110
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					110
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

11	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

11	510	N	500	-0-	-10	-0-	42	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	-0-					-0-

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	2793	2	Y	1	1	8			-0-
12	3100	N	3532	-0-	432	432	124	1	3408	2	Y	-0-					-0-
01	1553	N	1121	-0-	-432	-0-	42	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

11	1530	N	944	-0-	-586	-0-	32 1 9	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
12	1550	N	816	-0-	-734	-0-	29	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	35 1 9	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	31 1 9	1	833	2	Y	1	1	8			-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	29 2 9	1	765	2	Y	2	2	8			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/05/2025

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

11	810	X	467	-0-	-343	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	398	-0-	-594	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	450	-0-	-542	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	358	-0-	-538	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	127	-0-	-353	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

11	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	52	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	64	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	49	1	1310	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	50	1	1302	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					29
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					29
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

11	1080	N	619	-0-	-461	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	17	1	474	2	N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	183	-0-	-405	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	690	N	490	-0-	-200	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	26	1	704	2	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	2	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	27	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	26	1	673	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	2	N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	727	-0-	-1660	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
02	896	N	283	-0-	-613	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
03	589	N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
04	690	N	298	-0-	-392	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1260	N	743	-0-	-517	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	58	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	41	1	1095	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1416	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	690	N	160	-0-	-530	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	317	-0-	-334	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	197	-0-	-531	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	421	-0-	-168	-0-	16	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	948	-0-	-342	-0-	32	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	38	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	37	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	19	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	17	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	20	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

11	750	N	492	-0-	-258	-0-	17	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	451	-0-	-231	-0-	16	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

11	1920	X	1448	-0-	-472	-0-	48 42	1 9	1358	2	Y	38	43	1	2	8	10
12	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	49 68	1 9	1333	2	Y	62	41	1	1	8	30
01	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	59 46	1 9	1523	2	Y	42	44	1	1	8	27
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	50 36	1 9	1347	2	Y	33	36	1	1	8	23
03	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	53 56	1 9	1409	2	Y	51	60	1	3	8	11
04	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	55 30	1 9	1453	2	Y	27	24	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1581	-0-	-339	-0-	54	1	1526	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	65	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	60	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1490	-0-	-302	-0-	53	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	67	1	1765	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	40	1	1130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1767	N	790	-0-	-977	-0-	28	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	833	-0-	-562	-0-	31	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	777	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	531	-0-	-279	-0-	19	1	512	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	37	1	1035	2	N	-0-					18
12	1147	N	941	-0-	-206	-0-	33	1	908	2	N	-0-					18
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	997	2	N	-0-					18
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	33	1	902	2	N	-0-					18
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	2	N	-0-					18
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-					18

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	43	1	1216	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	46	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	988	-0-	-376	-0-	37	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	45	1	1203	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1176	-0-	-384	-0-	40	1	1136	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	818	-0-	-856	-0-	29	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1366	-0-	-308	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1095	-0-	-417	-0-	39	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1019	-0-	-376	-0-	37	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	632	-0-	-688	-0-	23	1	609	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 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
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	31	1	887	2	Y	6	10	1	1	8	1
							7	9									
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	36	1	992	2	Y	19	11	1			9
							21	9									
01	1116	N	999	-0-	-117	-0-	37	1	958	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	30	1	812	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	35	1	921	2	Y	52	44	1	1	8	11
							57	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	940	2	Y	35	28	1			18
							39	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 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
11	2370	X	2155	-0-	-215	-0-	71	1	2012	2	Y	65	75	1	1	8	18
							72	9									
12	2449	X	2363	-0-	-86	-0-	79	1	2176	2	Y	98	68	1			48
							108	9									
01	2449	X	2125	-0-	-324	-0-	77	1	1984	2	Y	58	68	1			38
							64	9									
02	2100	X	2039	-0-	-61	-0-	70	1	1911	2	Y	53	54	1			37
							58	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	99	1	2616	2	Y	97	111	1	2	8	21
							107	9									
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	87	1	2294	2	Y	51	46	1			26
							56	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	348	-0-	-55	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	327	-0-	-123	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-

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
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	73	1	2079	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	77	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	76	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	95	1	2511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-

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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					131
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					131
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	131	1			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

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
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

11	2640	X	2006	-0-	-634	-0-	67 34	1 9	1905	2	Y	31	37	1	1 8		8
12	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	83 62	1 9	2278	2	Y	56	37	1			27
01	2511	X	2014	-0-	-497	-0-	73 43	1 9	1898	2	Y	39	40	1	1 8		25
02	2212	X	2084	-0-	-128	-0-	73 40	1 9	1971	2	Y	36	35	1	1 8		25
03	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	77 56	1 9	2042	2	Y	51	63	1	2 8		11
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	75 39	1 9	1972	2	Y	35	28	1			18

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

11	3000	N	3409	-0-	409	409	3400	2	9	9	Y	8	22	1	2 8		2
12	2551	N	2142	-0-	-409	-0-	2100	2	42	9	Y	38					40
01	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1006	2	2	9	Y	2	36	1	1 8		5
02	1400	X	290	-0-	-1110	-0-	290	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	1550	X	447	-0-	-1103	-0-	440	2	7	9	Y	6	4	1			2
04	1500	X	508	-0-	-992	-0-	505	2	3	9	Y	3					5

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

11	150	N	116	-0-	-34	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	82	1	5488	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	86	1	5542	2	N	53					80
							58	9									
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	94	1	5516	2	N	-0-					80
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	83	1	4766	2	N	4					84
							4	9									
03	5332	X	5085	-0-	-247	-0-	89	1	4932	2	N	58	2	8			140
							64	9									
04	5160	X	5015	-0-	-145	-0-	79	1	4936	2	N	-0-					140

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

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-
04	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

11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	44	1	902	2	N	2	2	8			100
							2	9									
12	1147	N	994	-0-	-153	-0-	46	1	948	2	N	-0-					100
01	868	N	726	-0-	-142	-0-	38	1	687	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	896	N	517	-0-	-379	-0-	30	1	487	2	N	-0-					100
03	992	N	425	-0-	-567	-0-	31	1	394	2	N	-0-					100
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	27	1	401	2	N	1	1	8			100
							1	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1710	N	1345	-0-		-365	-0-		45	1	1264	2	Y	33	39	1			9
									36	9									
12	1798	N	1660	-0-		-138	-0-		56	1	1542	2	Y	56	38	1			27
									62	9									
01	1829	N	1203	-0-		-626	-0-		43	1	1118	2	Y	38	40	1			25
									42	9									
02	1260	N	1127	-0-		-133	-0-		39	1	1049	2	Y	35	35	1			25
									39	9									
03	1674	N	1242	-0-		-432	-0-		43	1	1143	2	Y	51	64	1	1	8	11
									56	9									
04	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-		42	1	1094	2	Y	35	28	1			18
									39	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10292 - 10436

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

11	1500	X	1230	-0-		-270	-0-		42	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	1550	X	1482	-0-		-68	-0-		52	1	1429	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
01	1705	X	1105	-0-		-600	-0-		41	1	1063	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	1540	X	1196	-0-		-344	-0-		43	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	1705	X	1312	-0-		-393	-0-		48	1	1261	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
04	1440	X	1205	-0-		-235	-0-		44	1	1160	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

11	60	N	26	-0-		-34	-0-		1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-		-0-	-0-		3	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-		-0-	-0-		2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-		-0-	-0-		2	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-		-33	-0-		2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-		-6	-0-		2	1	52	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

11	570	N	347	-0-		-223	-0-		5	1	342	2	N	-0-					69
12	812	N	812	-0-		-0-	-0-		11	1	737	2	N	58					127
									64	9									
01	853	N	853	-0-		-0-	-0-		14	1	838	2	N	1	1	8			127
									1	9									
02	455	N	455	-0-		-0-	-0-		8	1	446	2	N	1	1	8			127
									1	9									
03	589	N	414	-0-		-175	-0-		7	1	407	2	N	-0-					127
04	570	N	285	-0-		-285	-0-		4	1	281	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	1907	-0-	-673	-0-	28	1	1878	2	N	1	1	8			156
							1	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	2	N	-0-					156
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	37	1	2156	2	N	-0-					156
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	29	1	1676	2	N	1	1	8			156
							1	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	36	1	2034	2	N	46	3	8			199
							51	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	34	1	2135	2	N	-0-	171	1			28

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	48	1	1372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	55	1	1507	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	50	1	1287	2	Y	62	24	1			41
							68	9									
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	44	1	1197	2	Y	58	58	1			41
							64	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	Y	87	107	1	2	8	19
							96	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	59	1	1553	2	Y	58	47	1			30
							64	9									

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
11	9300	X	6521	-0-	-2779	-0-	96	1	6421	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	9610	X	5752	-0-	-3858	-0-	88	1	5663	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	9207	X	4318	-0-	-4889	-0-	71	1	4199	2	N	44	1	8			70
							48	9									
02	7644	X	3682	-0-	-3962	-0-	63	1	3597	2	N	20	1	8			89
							22	9									
03	7874	X	4821	-0-	-3053	-0-	84	1	4676	2	N	55	7	8			137
							61	9									
04	6510	X	5008	-0-	-1502	-0-	79	1	4928	2	N	1	1	8			137
							1	9									

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
11	3060	X	1566	-0-	-1494	-0-	72	1	1493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3162	X	1738	-0-	-1424	-0-	76	1	1552	2	N	100					100
							110	9									
01	3162	X	1389	-0-	-1773	-0-	73	1	1315	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1904	X	1354	-0-	-550	-0-	74	1	1215	2	N	59	2	8			157
							65	9									
03	2108	X	1229	-0-	-879	-0-	89	1	1140	2	N	-0-					157
04	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	36	1	1016	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	33	1	859	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	34	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	Y	-0-					-0-

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
11	1290	N	622	-0-	-668	-0-	9	1	613	2	N	-0-					100
12	930	N	707	-0-	-223	-0-	11	1	696	2	N	-0-					100
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	476	2	N	-0-					100
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-					100
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	952	2	N	1	1	8			100
							1	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3078	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2825	2	19	9	Y	17	1	8			38
01	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	2			Y	-0-					38
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	1936	2	85	9	Y	77	1	8			114
03	3193	X	2254	-0-	-939	-0-	2254	2			Y	-0-					114
04	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2160	2	29	9	Y	26					140

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	209	-0-	-421	-0-	7	1	200	2	N	2	79	1			-0-
							2	9									
12	589	N	248	-0-	-341	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	36	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	220	-0-	-452	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	272	-0-	-298	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	323	-0-	-173	-0-	11	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	335	-0-	-130	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-

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
11	2400	X	1005	-0-	-1395	-0-	15	1	989	2	N	1	1	8			181
							1	9									
12	2480	X	989	-0-	-1491	-0-	15	1	974	2	N	-0-					181
01	2046	X	1011	-0-	-1035	-0-	17	1	994	2	N	-0-					181
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2524	2	N	-0-					181
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	2	N	3	3	8			181
							3	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	36	1	2231	2	N	1	1	8			181
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	44	1	1258	2	Y	66	77	1	1	8	18
							73	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1644	2	Y	113	76	1			55
							124	9									
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	56	1	1444	2	Y	75	81	1			49
							83	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	71	70	1			50
							78	9									
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	60	1	1596	2	Y	103	129	1	2	8	22
							113	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	2	Y	71	57	1			36
							78	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	544	-0-	-176	-0-	18	1	519	2	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
12	744	X	490	-0-	-254	-0-	17	1	473	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	X	493	-0-	-251	-0-	18	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	511	-0-	-161	-0-	18	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	485	-0-	-197	-0-	18	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	X	204	-0-	-336	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	221	-0-	-283	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4102	-0-	-788	-0-	60	1	4042	2	N	-0-					70
12	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	65	1	4177	2	N	36					106
							40	9									
01	4743	X	4044	-0-	-699	-0-	67	1	3977	2	N	-0-					106
02	3836	X	3506	-0-	-330	-0-	60	1	3446	2	N	-0-					106
03	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	70	1	3921	2	N	39					145
							43	9									
04	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	62	1	3883	2	N	-0-					145

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	27	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	29	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	29	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

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
04	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

11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	55	1	1570	2	N	-0-					-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	74	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	2294 N	1873	-0-	-421	-0-	70	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	67	1	1819	2	Y	-0-					-0-
03	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	70	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	65	1	1718	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

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-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	780	N	503	-0-	-277	-0-	503	2			N	-0-					87
12	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					87
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					87
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					87
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					87
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			87

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					1
01	1054	N	600	-0-	-454	-0-	600	2			Y	-0-					1
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	2			Y	-0-					1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					1
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

11	4980	X	4871	-0-	-109	-0-	930	1	3838	2	N	94	181	1	2	8	36
							103	9									
12	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	895	1	3555	2	N	1	1	8			36
							1	9									
01	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	961	1	3715	2	N	-0-					36
02	4648	X	4008	-0-	-640	-0-	744	1	3261	2	N	3	3	8			36
							3	9									
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	946	1	4207	2	N	-0-					36
04	4860	X	4711	-0-	-149	-0-	930	1	3685	2	N	87	1	8			122
							96	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

11	5400	X	5307	-0-	-93	-0-	449	1	4856	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	506	1	4902	2	N	3	3	8			25
							3	9									
01	5580	X	3715	-0-	-1865	-0-	479	1	3235	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	269	1	2434	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	510	1	5957	2	N	5	5	8			25
							6	9									
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	487	1	4774	2	N	1	1	8			25
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5372	2	3	9	Y	3	3	8			22
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5942	2	4	9	Y	4					26
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6280	2	17	9	Y	15	3	8			38
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6187	2	4	9	Y	4	35	1	4	8	3
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6339	2	3	9	Y	3	3	8			3
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6191	2	1	9	Y	1	1	8			3

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

11	17370	X	16800	-0-	-570	-0-	16793	2	7	9	Y	6	6	8			35
12	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18568	2	64	9	Y	58					93
01	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	20541	2	67	9	Y	61	6	8			148
02	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20043	2	51	9	Y	46	137	1	7	8	50
03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20568	2	116	9	Y	105	5	8			150
04	19950	X	19730	-0-	-220	-0-	19631	2	99	9	Y	90	2	8			238

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

11	9330	X	8286	-0-	-1044	-0-	282	1	7997	2	N	6	6	8			47
							7	9									
12	9548	X	9503	-0-	-45	-0-	334	1	9167	2	N	2	2	8			47
							2	9									
01	9486	X	9302	-0-	-184	-0-	347	1	8952	2	N	3	3	8			47
							3	9									
02	8568	X	8539	-0-	-29	-0-	304	1	8233	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	9517	X	9290	-0-	-227	-0-	337	1	8939	2	N	13	13	8			47
							14	9									
04	9210	X	8996	-0-	-214	-0-	330	1	8664	2	N	2	2	8			47
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

11	7320	X	6217	-0-	-1103	-0-	208	1	5882	2	Y	115	137	1	7	8	30
							127	9									
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	256	1	7042	2	Y	227	146	1	2	8	109
							250	9									
01	7967	X	7328	-0-	-639	-0-	267	1	6905	2	Y	142	157	1	3	8	91
							156	9									
02	7196	X	6435	-0-	-761	-0-	224	1	6060	2	Y	137	131	1	3	8	94
							151	9									
03	7967	X	6986	-0-	-981	-0-	245	1	6500	2	Y	219	252	1	16	8	45
							241	9									
04	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	234	1	6156	2	Y	134	109	1	3	8	67
							147	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	7050	X	6107	-0-	-943	-0-	208	1	5890	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	7068	X	6986	-0-	-82	-0-	245	1	6739	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	249	1	6439	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6440	X	6298	-0-	-142	-0-	224	1	6071	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7130	X	6926	-0-	-204	-0-	251	1	6657	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
04	6750	X	6665	-0-	-85	-0-	244	1	6418	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

11	15930	X	14954	-0-	-976	-0-	14904	2	50	9	Y	45	100	1	7	8	15
12	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16472	2	91	9	Y	83					98
01	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18341	2	34	9	Y	31	89	1	7	8	33
02	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	17837	2	165	9	Y	150	128	1	8	8	47
03	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18155	2	157	9	Y	143	146	1	1	8	43
04	17790	X	17624	-0-	-166	-0-	17538	2	86	9	Y	78	8	8			113

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

11	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8207	2	66	9	N	60	178	1	3	8	128
12	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9015	2	4	9	N	4	4	8			128
01	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					128
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9343	2	3	9	N	3	3	8			128
03	9021	X	8867	-0-	-154	-0-	8606	2	261	9	N	237	179	1	8	8	178
04	9000	X	8058	-0-	-942	-0-	8055	2	3	9	N	3	3	8			178

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

11	27300	X	21061	-0-	-6239	-0-	713	1	20188	2	N	145	13	8			159
							160	9									
12	27745	X	24102	-0-	-3643	-0-	841	1	23095	2	N	151	168	1	5	8	137
							166	9									
01	27280	X	23527	-0-	-3753	-0-	871	1	22501	2	N	141	176	1	8	8	94
							155	9									
02	24332	X	21577	-0-	-2755	-0-	763	1	20678	2	N	124	177	1	7	8	34
							136	9									
03	26257	X	23130	-0-	-3127	-0-	834	1	22111	2	N	168	30	8			172
							185	9									
04	23310	X	22172	-0-	-1138	-0-	807	1	21215	2	N	136	167	1	6	8	135
							150	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	40230	X	38027	-0-	-2203	-0-	37821	2	206	9	N	187	168	1	17	8	163
12	41571	X	38393	-0-	-3178	-0-	38165	2	228	9	N	207	34	8			336
01	41571	X	37260	-0-	-4311	-0-	37073	2	187	9	N	170	168	1	34	8	304
02	36848	X	32711	-0-	-4137	-0-	32521	2	190	9	N	173	181	1	40	8	256
03	40083	X	38085	-0-	-1998	-0-	37895	2	190	9	N	173	170	1	42	8	217
04	38040	X	36631	-0-	-1409	-0-	36354	2	277	9	N	252	166	1	43	8	260

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

11	32700	X	28872	-0-	-3828	-0-	977	1	27652	2	N	221	157	1	22	8	139
							243	9									
12	35647	X	35647	-0-	-0-	-0-	1245	1	34169	2	N	212	176	1	8	8	167
							233	9									
01	36946	X	36946	-0-	-0-	-0-	1368	1	35324	2	N	231	164	1	15	8	219
							254	9									
02	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1190	1	32247	2	N	175	180	1	13	8	201
							193	9									
03	38325	X	38325	-0-	-0-	-0-	1382	1	36667	2	N	251	168	1	58	8	226
							276	9									
04	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	1331	1	34973	2	N	109	161	1	10	8	164
							120	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

11	49530	X	44430	-0-	-5100	-0-	44058	2	372	9	Y	338	247	1	21	8	135
12	50437	X	44540	-0-	-5897	-0-	44154	2	386	9	Y	351	413	1	20	8	53
01	49011	X	43450	-0-	-5561	-0-	43062	2	388	9	Y	353	334	1	19	8	53
02	43204	X	38400	-0-	-4804	-0-	38037	2	363	9	Y	330	265	1	22	8	96
03	46717	X	42481	-0-	-4236	-0-	42098	2	383	9	Y	348	344	1	25	8	75
04	44430	X	40440	-0-	-3990	-0-	40124	2	316	9	Y	287	252	1	21	8	89

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

11	56310	X	50980	-0-	-5330	-0-	50555	2	425	9	Y	386	283	1	21	8	156
12	57009	X	51663	-0-	-5346	-0-	51212	2	451	9	Y	410	481	1	23	8	62
01	56172	X	49384	-0-	-6788	-0-	48934	2	450	9	Y	409	390	1	19	8	62
02	49616	X	43809	-0-	-5807	-0-	43402	2	407	9	Y	370	303	1	20	8	109
03	53785	X	48608	-0-	-5177	-0-	48188	2	420	9	Y	382	384	1	24	8	83
04	50970	X	46197	-0-	-4773	-0-	45843	2	354	9	Y	322	283	1	21	8	101

LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138

11	390660	X	182998	-0-	-207662	-0-	788	1	180495	2	N	1559	1590	1			156
							1715	9									
12	368125	X	245367	-0-	-122758	-0-	1023	1	241790	2	N	2322	2350	1	33	8	95
							2554	9									
01	339295	X	229422	-0-	-109873	-0-	1023	1	226038	2	N	2146	2024	1	1	8	216
							2361	9									
02	251692	X	208294	-0-	-43398	-0-	924	1	205105	2	N	2059	1960	1	104	8	211
							2265	9									
03	249333	X	225714	-0-	-23619	-0-	1023	1	222147	2	N	2313	2319	1	108	8	97
							2544	9									
04	237450	X	198725	-0-	-38725	-0-	990	1	195341	2	N	2176	1966	1	50	8	257
							2394	9									

HELVENSTON B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 19350

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HELVENSTON A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	140	-0-	140	368	140	2			Y	-0-					-0-
12	476 X	108	-0-	-368	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					2
12	5425 X	1967	-0-	-3458	-0-	1967	2			Y	-0-					2
01	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			Y	-0-					2
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4096	2	106	9	Y	96	94	1			4
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					4
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					4

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1028	2	24	9	N	22	20	1			2
03	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					2
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

11	DLQ G-10	466	-0-	466	2659	466	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1026	-0-	1026	3685	1026	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	588	-0-	588	4273	588	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	786	-0-	786	5059	771	2	15	9	Y	14	11	1			3
03	5998 X	939	-0-	-5059	-0-	939	2			Y	-0-					3
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10	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

11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1761	1130	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1761					Y	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					84
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					84
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					84
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					84
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					84

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					2
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					2
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					2
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					2
03	1364	N	906	-0-	-458	-0-	906	2			N	-0-					2
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					2

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					61
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					61
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1259	2	129	9	N	117	178	1			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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 #: 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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					50
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					50
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					50
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					50
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					50
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					62
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					62
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					62
02	1428	N	1082	-0-	-346	-0-	1082	2			N	-0-					62
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					62
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1080	2	26	9	N	24	21	1			3
03	1333	N	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-					3
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					84
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1845	2	110	9	N	100	180	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					4
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
11	1590	X	672	-0-	-918	-0-	672	2			N	-0-					3
12	1736	X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					3
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			N	-0-					3
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1617	2	30	9	N	27	27	1			3
03	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1367	2			N	-0-					3
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					3
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					23
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					23
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					23
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					23
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					23
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					60
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					60
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					60
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					60
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					60
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					78
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					78
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					78
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					78
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					78

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 #: 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
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					59
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					59
04	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
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					95
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					95
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					95
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					95
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					95
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					5
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					5
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					5
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					5
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	Y	8					67
							9	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	-0-	5	5			62
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	97	1	751	2	Y	65					127
							72	9									
02	DLQ G-10		882	-0-	882	882	86	1	796	2	Y	-0-					127
03	DLQ G-10		755	-0-	755	1637	73	1	653	2	Y	26					153
							29	9									
04	2575	N	938	-0-	-1637	-0-	86	1	852	2	Y	-0-					153

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	0	N	-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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	-0-					105
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	74	1	674	2	N	-0-					105
01	1023	N	657	-0-	-366	-0-	75	1	582	2	N	-0-	5	5			100
02	924	N	451	-0-	-473	-0-	44	1	407	2	N	-0-	5	5			95
03	744	N	361	-0-	-383	-0-	36	1	325	2	N	-0-					95
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-	5	5			90

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	300	N	53	-0-	-247	-0-	5	1	48	2	N	-0-					29
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	8	1	74	2	N	-0-					29
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					29
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	N	-0-					29
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					29
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29

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
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	149	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	178	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	125	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	107	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		610	-0-	610	1704	62	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	2163	N	459	-0-	-1704	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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
04	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

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
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	147	1	1341	2	N	-0-					40
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	2	N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

11	630	N	400	-0-	-230	-0-	41	1	359	2	N	-0-					28
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	101	1	925	2	N	-0-					28
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	38	1	293	2	N	-0-					28
02	364	N	160	-0-	-204	-0-	16	1	144	2	N	-0-					28
03	651	N	275	-0-	-376	-0-	28	1	247	2	N	-0-					28
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	23	1	231	2	N	-0-					28

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

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-
04	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
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	191	1	1947	2	N	-0-	4	5			35
04	3000	N	4005	-0-	1005	1005	392	1	3613	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			122
02	2800	N	4785	-0-	1985	1985	456	1	4329	2	N	-0-	5	5			117
03	3100	N	1962	-0-	-1138	847	175	1	1787	2	N	-0-					117
04	2345	N	1498	-0-	-847	-0-	147	1	1351	2	N	-0-	5	5			112

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	179	1	1402	2	N	-0-					114
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	256	1	1997	2	N	-0-	5	5			109
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	2	N	-0-	5	5			104
03	1085	N	91	-0-	-994	-0-	8	1	83	2	N	-0-					104
04	1050	N	71	-0-	-979	-0-	7	1	64	2	N	-0-	5	5			99

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	189	1	1671	2	N	-0-					85
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	166	1	1515	2	N	-0-					85
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	209	1	1609	2	N	-0-	5	5			80
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	173	1	1596	2	N	-0-	5	5			75
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	174	1	1544	2	N	-0-					75
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	176	1	1735	2	N	-0-	5	5			70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	193	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					46
12	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			8

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	240	-0-	240	240	23	1	217	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	17	-0-	17	257	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	257	X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					9
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					9
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		357	-0-	357	357	169	1	188	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		392	-0-	392	749	186	1	206	2	Y	-0-					9
04	1114	N	365	-0-	-749	-0-	180	1	185	2	Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	167	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		390	-0-	390	745	186	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	363	-0-	-745	-0-	180	1	183	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					12
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-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-	5	5			7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					12
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-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-	5	5			7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					28
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	743	1	3790	2	Y	-0-					392
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	678	1	5306	2	Y	-0-					392
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	605	1	4719	2	Y	-0-					392
02	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	326	1	3093	2	Y	-0-					392
03	DLQ G-10		4328	-0-	4328	7747	387	1	3941	2	Y	-0-					392
04	11843	X	4096	-0-	-7747	-0-	401	1	3695	2	Y	-0-					392

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	315	1	1605	2	Y	-0-					57
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	255	1	1995	2	Y	-0-					57
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	224	1	1749	2	Y	-0-					57
02	DLQ G-10		936	-0-	936	936	89	1	847	2	Y	-0-					57
03	DLQ G-10		1780	-0-	1780	2716	160	1	1620	2	Y	-0-	5	5			52
04	3000	N	1590	-0-	-1410	1306	155	1	1435	2	Y	-0-					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	212	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

11	900	N	-0-	-0-	-900	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
02	2800	N	3457	-0-	657	657	330	1	3127	2	N	-0-	5	5			27
03	2795	N	2138	-0-	-657	-0-	191	1	1947	2	N	-0-	2	5			25
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	131	1	1208	2	N	-0-					25

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	169	1	861	2	N	-0-					57
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	847	2	N	-0-					57
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	121	1	948	2	N	-0-					57
02	952	N	620	-0-	-332	-0-	59	1	561	2	N	-0-					57
03	961	N	533	-0-	-428	-0-	48	1	485	2	N	-0-					57
04	1020	N	488	-0-	-532	-0-	48	1	440	2	N	-0-					57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	169	1	1603	2	N	-0-			89
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	N	-0-			89
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-			89

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1580	-0-	-400	-0-	161	1	1419	2	N	-0-					67
12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	151	1	1367	2	N	-0-					67
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	175	1	1350	2	N	-0-	5	5			62
02	1484	N	1356	-0-	-128	-0-	133	1	1223	2	N	-0-	5	5			57
03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	138	1	1220	2	N	-0-	5	5			52
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	122	1	1198	2	N	-0-	5	5			47

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
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	145	1	1279	2	N	-0-					40
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	104	1	951	2	N	-0-					40
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	84	1	649	2	N	-0-	5	5			35
02	1036	N	859	-0-	-177	-0-	84	1	775	2	N	-0-	5	5			30
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	98	1	869	2	N	-0-	5	5			25
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	N	-0-	5	5			20

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
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	175	1	1552	2	N	-0-					102
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	165	1	1508	2	N	-0-					102
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	174	1	1340	2	N	-0-					102
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	128	1	1182	2	N	-0-	5	5			97
03	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	116	1	1036	2	N	-0-					97
04	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	115	1	1139	2	N	-0-	5	5			92

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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
04	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
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			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
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			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
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1203	-0-	-471	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5123	X	1740	-0-	-3383	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2073	-0-	-755	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2049	-0-	-261	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	527	N	111	-0-	-416	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	744	N	162	-0-	-582	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1965	-0-	-835	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2406	-0-	-144	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

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-
04	0	N	-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

11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	976	-0-	-419	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	1400	N	711	-0-	-689	1608	710	3	1	9	Y	1					9
12	2452	N	844	-0-	-1608	-0-	844	3			Y	-0-					9
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			Y	-0-					9
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	3			Y	-0-					9
03	837	N	605	-0-	-232	-0-	597	3	8	9	Y	7					16
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					16

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
11	5265	X	-0-	-0-	-5265	-0-					Y	11	39	1			14
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					14
01	2480	X	2084	-0-	-396	-0-	2060	3	24	9	Y	22					36
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	1968	3	22	9	Y	20	46	1			10
03	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	1978	3			Y	-0-					10
04	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1879	3			Y	-0-					10

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
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
12	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1175	-0-	-1677	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	761	-0-	-1899	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	760	-0-	-640	1521	760	3			Y	-0-					85
12	2355	N	834	-0-	-1521	-0-	834	3			Y	-0-					85
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					85
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					85
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					85
04	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	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
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
04	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
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2439					Y	28	27	1			7
12	3100	N	1865	-0-	-1235	1204	1837	3	28	9	Y	25	28	1			4
01	3012	N	1808	-0-	-1204	-0-	1782	3	26	9	Y	24	23	1			5
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	Y	20	23	1			2
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1896	3	32	9	Y	29	25	1			6
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1807	3	26	9	Y	24	25	1			5

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

11	1400 N	670	-0-	-730	1473	670	3			Y	-0-					58
12	2161 N	688	-0-	-1473	-0-	688	3			Y	-0-					58
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					58
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	3			Y	-0-					58
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					58
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	11632	X	2586	-0-	-9046	-0-	2586	3			Y	-0-					69
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					69
01	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	2250	3			Y	-0-					69
02	2408	N	1557	-0-	-851	-0-	1557	3			Y	-0-					69
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					69
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					69

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	905					Y	7	7	1			2
12	1382	N	477	-0-	-905	-0-	470	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	452	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	377	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	347	3	6	9	Y	5	5	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	N	-0-	-0-	-1011	-0-					Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	762					Y	-0-					-0-
12	1958	N	1196	-0-	-762	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			Y	-0-					-0-
04	2316	N	2303	-0-	-13	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	3343	-0-	1943	10452	3343	3			Y	-0-					-0-
12	13077	X	2625	-0-	-10452	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
01	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2288					Y	23	19	1			6
12	3100	N	1795	-0-	-1305	983	1771	3	24	9	Y	22	24	1			4
01	3031	N	2048	-0-	-983	-0-	2019	3	29	9	Y	26	24	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			2
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1276	3	21	9	Y	19	17	1			4
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	3	17	9	Y	15	16	1			3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	320					Y	-0-					-0-
12	896	N	576	-0-	-320	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2223					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1213	-0-	-1887	336	1213	3			Y	-0-					-0-
01	1539	N	1203	-0-	-336	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2207					Y	-0-					-0-
12	2989	N	782	-0-	-2207	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			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
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			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
11	510	N	131	-0-	-379	-0-	131	3			N	-0-					27
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	3			N	-0-					27
01	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	3			N	-0-					27
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					27
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
11	1229	N	505	-0-	-724	-0-	455	3	50	9	Y	45					53
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	109	3	9	9	Y	8	55	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					6
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6

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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	345	N	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	106					Y	-0-					-0-
12	649	N	543	-0-	-106	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			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
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			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
11	1053	N	-0-	-0-	-1053	-0-					Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1145	-0-	-283	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	N	-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

11	1400	N	379	-0-	-1021	41	369	3	10	9	Y	9					22
12	428	N	387	-0-	-41	-0-	376	3	11	9	Y	10	19	1			13
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	369	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	315	3	4	9	Y	4					18
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					18
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	Y	19	21	1			16

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

11	936	N	-0-	-0-	-936	-0-					Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

11	1400	N	-0-	-0-	-1400	226					Y	-0-					-0-
12	811	N	585	-0-	-226	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

11	680	N	-0-	-0-	-680	-0-					Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1184	-0-	1184	1184	1166	3	18	9	Y	16	13	1			3
01	T. A.		230	-0-	230	1414	227	3	3	9	Y	3	5	1			1
02	T. A.		53	-0-	53	1467	53	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		98	-0-	98	1565	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		226	-0-	226	1791	222	3	4	9	Y	4	3	1			1
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464																	
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796																	
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332																	
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	935	-0-	-465	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416																	
11	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	3			Y	-0-					15
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					15
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					15
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					15
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					15
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					15
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301																	
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	813	-0-	-643	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	787	-0-	-825	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-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 #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

11	8881	X	-0-	-0-	-8881	-0-					Y	37	36	1			9
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2429	3	41	9	Y	37	40	1			6
01	3100	X	2285	-0-	-815	-0-	2245	3	40	9	Y	36	34	1			8
02	2800	X	2324	-0-	-476	-0-	2289	3	35	9	Y	32	36	1			4
03	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	2390	3	39	9	Y	35	32	1			7
04	2400	X	2375	-0-	-25	-0-	2339	3	36	9	Y	33	33	1			7

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

11	1347	N	332	-0-	-1015	-0-	331	3	1	9	Y	1					4
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					4
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					4
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			Y	-0-					4
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	227	3	3	9	Y	3					7
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					7

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

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
04	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

11	1400	N	1453	-0-	53	4661	1453	3			Y	-0-					17
12	3100	N	1500	-0-	-1600	3061	1500	3			Y	-0-					17
01	3100	N	2773	-0-	-327	2734	2773	3			Y	-0-					17
02	2800	N	1885	-0-	-915	1819	1885	3			Y	-0-					17
03	3100	N	1944	-0-	-1156	663	1944	3			Y	-0-					17
04	2238	N	1575	-0-	-663	-0-	1575	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

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
04	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
11	1400	N	610	-0-	-790	1375	609	3	1	9	Y	1					8
12	2051	N	676	-0-	-1375	-0-	676	3			Y	-0-					8
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					8
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					8
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	456	3	6	9	Y	5					13
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

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	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

11	1400	N	388	-0-	-1012	859	378	3	10	9	Y	9					39
12	1072	N	213	-0-	-859	-0-	206	3	7	9	Y	6	34	1			11
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	703	3	44	9	Y	40	24	1			27
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	150	3	2	9	Y	2					29
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1					30
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	688	3	41	9	Y	37	35	1			32

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

11	269	N	-0-	-0-	-269	-0-					Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-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

11	805	N	-0-	-0-	-805	-0-					Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

11	449	N	90	-0-	-359	-0-	90	3			Y	-0-					2
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					2
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	150	3	1	9	Y	1					3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

11	757	N	-0-	-0-	-757	-0-					Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

11	1400	N	-0-	-0-	-1400	4422					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1429	-0-	-1671	2751	1429	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1426	-0-	-1674	1077	1426	3			Y	-0-					-0-
02	1077	N	-0-	-0-	-1077	-0-					Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

11	1313	N	-0-	-0-	-1313	-0-					Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	926	N	-0-	-0-	-926	-0-					Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			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
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	288					Y	-0-					-0-
12	854	N	566	-0-	-288	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5826	X	-0-	-0-	-5826	-0-					Y	11	55	1			15
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					15
01	2697	X	787	-0-	-1910	-0-	778	3	9	9	Y	8					23
02	1876	X	660	-0-	-1216	-0-	652	3	8	9	Y	7	26	1			4
03	1116	X	607	-0-	-509	-0-	607	3			Y	-0-					4
04	750	X	611	-0-	-139	-0-	611	3			Y	-0-					4

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
11	6732	X	1470	-0-	-5262	-0-	1470	3			Y	-0-					30
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					30
01	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			Y	-0-					30
02	1372	N	1195	-0-	-177	-0-	1195	3			Y	-0-					30
03	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			Y	-0-					30
04	1350	N	960	-0-	-390	-0-	960	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
11	1011	N	278	-0-	-733	-0-	271	3	7	9	Y	6					16
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	3	8	9	Y	7	14	1			9
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	395	3	25	9	Y	23	17	1			15
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3					18
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					18
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	193	3	12	9	Y	11	20	1			9

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
11	335	N	21	-0-	-314	-0-	19	3	2	9	Y	2					19
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	165	3	13	9	Y	12	21	1			10
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					12
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					12
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					12

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	641					Y	-0-					-0-
12	1321	N	680	-0-	-641	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	-0-	-0-	-714	-0-					Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2251					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1310	-0-	-1790	461	1310	3			Y	-0-					-0-
01	1338	N	877	-0-	-461	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	X	-0-	-0-	-1902	-0-					Y	2	3	1			-0-
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10	8	1			2
01	1023	X	541	-0-	-482	-0-	535	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	448	X	336	-0-	-112	-0-	330	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	682	X	348	-0-	-334	-0-	342	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	660	X	306	-0-	-354	-0-	302	3	4	9	Y	4	4	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	3032					Y	10	31	1			12
12	3100	N	1338	-0-	-1762	1270	1338	3			Y	-0-					12
01	2408	N	1138	-0-	-1270	-0-	1125	3	13	9	Y	12					24
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	3	18	9	Y	16	32	1			8
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					8
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					8

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
11	206	N	54	-0-	-152	-0-	54	3			Y	-0-					11
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					11
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					11
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					11
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					11
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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
04	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	-0-	-0-	-610	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	104	-0-	-48	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2385	-0-	-375	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			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
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1265	-0-	-316	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1697	-0-	-123	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 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
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	532	N	361	-0-	-171	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 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
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			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
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	865	-0-	-535	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	X	-0-	-0-	-386	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

11	1400	N	1677	-0-	277	5584	1659	3	18	9	Y	16					178
12	3100	N	2002	-0-	-1098	4486	1985	3	17	9	Y	15					193
01	3100	N	1724	-0-	-1376	3110	1716	3	8	9	Y	7					200
02	2800	N	1790	-0-	-1010	2100	1790	3			Y	-0-					200
03	3100	N	1884	-0-	-1216	884	1884	3			Y	-0-					200
04	2703	N	1819	-0-	-884	-0-	1819	3			Y	-0-					200

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1601	-0-	-247	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

11	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			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
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1692	-0-	-1222	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1605	-0-	-411	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	913	-0-	-677	-0-	913	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

11	1017	N	209	-0-	-808	-0-	209	3			Y	-0-					4
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					4
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					4
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	3			Y	-0-					4
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					4
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					4

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2627					Y	17	16	1			4
12	3100	N	936	-0-	-2164	463	922	3	14	9	Y	13	15	1			2
01	1128	N	665	-0-	-463	-0-	655	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1842	3	30	9	Y	27	22	1			6
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1351	3	20	9	Y	18	20	1			4

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1065	-0-	-135	6324	1065	3			Y	-0-					55
12	3100	N	1800	-0-	-1300	5024	1800	3			Y	-0-					55
01	3100	N	836	-0-	-2264	2760	836	3			Y	-0-					55
02	2800	N	860	-0-	-1940	820	860	3			Y	-0-					55
03	2599	N	1779	-0-	-820	-0-	1779	3			Y	-0-					55
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	160					Y	3	12	1			4
12	653	N	493	-0-	-160	-0-	493	3			Y	-0-					4
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	3	9	9	Y	8					12
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6	15	1			3
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					3
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	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
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	1692					Y	7	18	1			8
12	2510	N	818	-0-	-1692	-0-	818	3			Y	-0-					8
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	3	12	9	Y	11					19
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	3	13	9	Y	12	25	1			6
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					6
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			Y	-0-					6

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	-0-	-0-	-289	-0-					Y	3	2	1			1
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3141					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1178	-0-	-1922	1219	1178	3			Y	-0-					-0-
01	2310	N	1091	-0-	-1219	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-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
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	1054					Y	12	10	1			3
12	1810	N	756	-0-	-1054	-0-	745	3	11	9	Y	10	11	1			2
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			1
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	3	22	9	Y	20	17	1			4
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	378	3	6	9	Y	5	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6599					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1893	-0-	-1207	5392	1893	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1770	-0-	-1330	4062	1770	3			Y	-0-					-0-
02	5421	X	1359	-0-	-4062	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1407	-0-	-423	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	132					Y	4	10	1			5
12	881	N	749	-0-	-132	-0-	749	3			Y	-0-					5
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	Y	6					11
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	12	1			2
03	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			Y	-0-					2
04	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	507	N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	-0-	-0-	-813	-0-					Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	-0-	-0-	-1253	-0-					Y	2	2	1			1
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	659	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1
03	682	N	158	-0-	-524	-0-	157	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	630	N	79	-0-	-551	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	1014	N	-0-	-0-	-1014	-0-					Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	-0-	-0-	-984	-0-					Y	3	7	1			4
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					4
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	3	18	9	Y	16					20
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	3	15	9	Y	14	27	1			7
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					7
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

11	723	N	-0-	-0-	-723	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

11	885	N	-0-	-0-	-885	-0-					Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384	N	-0-	-0-	-1384	-0-					Y	13	14	1			3
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	Y	8	10	1			1
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
11	253	N	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	-0-	-0-	-207	-0-					Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	952					Y	15	14	1			4
12	1662	N	710	-0-	-952	-0-	699	3	11	9	Y	10	12	1			2
01	1023	N	791	-0-	-232	-0-	780	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	567	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	780	N	576	-0-	-204	-0-	567	3	9	9	Y	8	8	1			2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	-0-	-0-	-747	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	3176					Y	32	30	1			8
12	3100	N	2425	-0-	-675	2501	2390	3	35	9	Y	32	35	1			5
01	3100	N	2418	-0-	-682	1819	2382	3	36	9	Y	33	31	1			7
02	2800	N	2067	-0-	-733	1086	2036	3	31	9	Y	28	32	1			3
03	3100	N	2132	-0-	-968	118	2098	3	34	9	Y	31	28	1			6
04	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	2003	3	31	9	Y	28	28	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	3435					Y	23	22	1			6
12	3100	N	1339	-0-	-1761	1674	1319	3	20	9	Y	18	21	1			3
01	2826	N	1152	-0-	-1674	-0-	1133	3	19	9	Y	17	16	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			1
03	1333	N	344	-0-	-989	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1110	N	399	-0-	-711	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

11	1400	N	1773	-0-	373	5981	1743	3	30	9	Y	27	26	1			7
12	3100	N	1584	-0-	-1516	4465	1560	3	24	9	Y	22	25	1			4
01	3100	N	693	-0-	-2407	2058	683	3	10	9	Y	9	11	1			2
02	2800	N	1622	-0-	-1178	880	1598	3	24	9	Y	22	21	1			3
03	2447	N	1567	-0-	-880	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			5
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19	20	1			4

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

11	655	N	73	-0-	-582	-0-	65	3	8	9	Y	7					15
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	48	3	4	9	Y	4	16	1			3
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

11	854	N	-0-	-0-	-854	-0-					Y	5	5	1			1
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	891					Y	1	2	1			-0-
12	1098	N	207	-0-	-891	-0-	204	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	T. A.		246	-0-	246	246	243	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	T. A.		255	-0-	255	501	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	T. A.		240	-0-	240	741	237	3	3	9	Y	3	3	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

11	845	N	194	-0-	-651	-0-	190	3	4	9	Y	4					11
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5	10	1			6
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	162	3	10	9	Y	9	9	1			6
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	139	3	2	9	Y	2					8
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					8
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	158	3	9	9	Y	8	9	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	-0-	-0-	-339	-0-					Y	7	5	1			2
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	632	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	3	14	9	Y	13	12	1			3

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

11	1400	N	-0-	-0-	-1400	1790					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1759	-0-	-1341	449	1759	3			Y	-0-					-0-
01	1696	N	1247	-0-	-449	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	636	-0-	-564	-0-	636	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

11	278	N	-0-	-0-	-278	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

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-
04	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

11	704	N	-0-	-0-	-704	-0-					Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2144					Y	15	16	1			4
12	3079	N	935	-0-	-2144	-0-	922	3	13	9	Y	12	14	1			2
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	11	1			1
03	930	N	722	-0-	-208	-0-	711	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	870	N	620	-0-	-250	-0-	610	3	10	9	Y	9	9	1			2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1400	N	1044	-0-	-356	3270	1042	3	2	9	Y	2					14
12	3100	N	933	-0-	-2167	1103	933	3			Y	-0-					14
01	2334	N	1231	-0-	-1103	-0-	1231	3			Y	-0-					14
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	3			Y	-0-					14
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	711	3	9	9	Y	8					22
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					22

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
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					210
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					210
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					210
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4474	-0-	1474	1474	4474	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	3	4	9	Y	4	1	1			3
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					3
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2770	-0-	-1198	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2180	-0-	-1240	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 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
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	619	-0-	-559	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	808	-0-	-370	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	864	-0-	-536	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	756	-0-	-794	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

11	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1775	-0-	-129	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

11	690	N	392	-0-	-298	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

11	2430	X	2003	-0-	-427	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3215	-0-	215	218	3215	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	743	-0-	-461	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	666	-0-	-384	-0-	666	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

11	1400	N	-0-	-0-	-1400	46					Y	3	3	1			1
12	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-	1	1			-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-
04	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
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
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

11	288	N	254	-0-	-34	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	853	-0-	-883	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	564	-0-	-472	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	840	N	428	-0-	-412	-0-	428	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	991	-0-	-497	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	130	-0-	-366	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	700	-0-	-416	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	924	N	60	-0-	-864	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	713	N	163	-0-	-550	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	548	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4001	-0-	901	901	4001	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2852	-0-	-248	653	2852	3			N	-0-					-0-
02	2276	N	1623	-0-	-653	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1671	-0-	-1150	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	887	-0-	-1843	-0-	887	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3044	-0-	244	244	3044	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	275	3131	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	896	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					Y	3	2	1			1
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2635					Y	-0-					10
12	3100	N	699	-0-	-2401	234	699	3			Y	-0-					10
01	1017	N	783	-0-	-234	-0-	783	3			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					10
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

11	1400	N	537	-0-	-863	17	528	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1032	3	15	9	Y	14	14	1			2
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	171	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	8	1			2

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

11	1257	N	-0-	-0-	-1257	-0-					Y	-0-					14
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					14
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			Y	-0-					14
04	630	N	157	-0-	-473	-0-	157	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	-0-	-0-	-608	-0-					Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	568	-0-	-832	1983	512	3	56	9	Y	51					75
12	3100	N	1151	-0-	-1949	34	1067	3	84	9	Y	76	90	1			61
01	1052	N	1018	-0-	-34	-0-	1010	3	8	9	Y	7					68
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	885	3	12	9	Y	11					79
03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	3			Y	-0-					79
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			Y	-0-					79

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
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	1305					Y	-0-					-0-
12	2357	N	1052	-0-	-1305	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	N	428	-0-	-626	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1341	-0-	-581	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	-0-	-0-	-1216	-0-					Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	986					Y	12	11	1			3
12	1393	N	407	-0-	-986	-0-	400	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	640	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	574	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	518	3	8	9	Y	7	7	1			2

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	1538					Y	-0-					-0-
12	2242	N	704	-0-	-1538	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	267	-0-	-483	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1789	-0-	-970	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1322	-0-	-1716	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1008	-0-	-1820	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	957	-0-	-2174	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	911	-0-	-2119	-0-	911	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

11	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2870	-0-	70	70	2870	3			N	-0-					-0-
03	2366	N	2296	-0-	-70	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1446	-0-	-262	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

11	2827	N	2101	-0-	-726	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

11	1300	N	-0-	-0-	-1300	2829					Y	16	16	1			4
12	3100	N	1319	-0-	-1781	1048	1300	3	19	9	Y	17	18	1			3
01	2371	N	1323	-0-	-1048	-0-	1304	3	19	9	Y	17	16	1			4
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	3	15	9	Y	14	16	1			2
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1108	3	18	9	Y	16	15	1			3
04	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1052	3	17	9	Y	15	15	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

11	1400	N	1794	-0-	394	7104	1791	3	3	9	Y	3					26
12	3100	N	1723	-0-	-1377	5727	1723	3			Y	-0-					26
01	3100	N	1466	-0-	-1634	4093	1466	3			Y	-0-					26
02	2800	N	1098	-0-	-1702	2391	1098	3			Y	-0-					26
03	3100	N	1687	-0-	-1413	978	1668	3	19	9	Y	17					43
04	2323	N	1345	-0-	-978	-0-	1345	3			Y	-0-					43

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2361	-0-	-925	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2013	-0-	-955	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

11	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2855	-0-	-169	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

11	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	659	-0-	-433	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

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	-0-					-0-
04	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

11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			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 #: 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
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	-0-	-0-	-1000	199					Y	21	17	1			5
12	3100	N	2954	-0-	-146	53	2913	3	41	9	Y	37	36	1			6
01	2266	N	2213	-0-	-53	-0-	2176	3	37	9	Y	34	32	1			8
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1929	3	29	9	Y	26	31	1			3
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2054	3	33	9	Y	30	27	1			6
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1964	3	31	9	Y	28	28	1			6

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
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4461	-0-	1461	3207	4461	3			N	-0-					-0-
12	8180	X	4973	-0-	-3207	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	3629					Y	16	18	1			4
12	3100	N	900	-0-	-2200	1429	886	3	14	9	Y	13	15	1			2
01	2472	N	1043	-0-	-1429	-0-	1026	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	944	3	15	9	Y	14	13	1			3
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	943	3	14	9	Y	13	13	1			3

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
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	713	N	409	-0-	-304	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1443	-0-	-297	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1062	-0-	-736	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	851	-0-	-947	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	634	-0-	-710	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	654	-0-	-400	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1178	-0-	-472	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3507	-0-	-988	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3941	-0-	-63	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	1458	-0-	-2882	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1487	-0-	-221	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	868	N	13	-0-	-855	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	756	N	167	-0-	-589	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

11	2850	X	2617	-0-	-233	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 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
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	843	-0-	-389	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4174	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	2820	N	2610	-0-	-210	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2718	-0-	-165	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2635	-0-	-248	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2259	-0-	-177	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

11	4012	X	2304	-0-	-1708	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	1698	-0-	-1466	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1621	-0-	-1882	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1856	-0-	-724	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

11	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

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-
04	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

11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1053	-0-	-962	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	919	-0-	-848	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	662	-0-	-598	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	989	-0-	-579	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	908	-0-	-239	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1225	-0-	-1069	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	677	-0-	-331	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1285	-0-	-725	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	759	-0-	-1318	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	675	-0-	-529	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40836	X	-0-	-0-	-40836	-0-					Y	192	186	1			48
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13492	3	205	9	Y	186	204	1			30
01	13702	X	13066	-0-	-636	-0-	12860	3	206	9	Y	187	175	1			42
02	12376	X	12332	-0-	-44	-0-	12150	3	182	9	Y	165	188	1			19
03	13702	X	13417	-0-	-285	-0-	13201	3	216	9	Y	196	175	1			40
04	13260	X	12943	-0-	-317	-0-	12748	3	195	9	Y	177	179	1			38

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
11	28857	X	-0-	-0-	-28857	-0-					Y	142	138	1			35
12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9451	3	150	9	Y	136	149	1			22
01	10292	X	8134	-0-	-2158	-0-	8002	3	132	9	Y	120	115	1			27
02	9296	X	7958	-0-	-1338	-0-	7841	3	117	9	Y	106	121	1			12
03	10292	X	9291	-0-	-1001	-0-	9141	3	150	9	Y	136	120	1			28
04	9300	X	8883	-0-	-417	-0-	8750	3	133	9	Y	121	123	1			26

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
11	36050	X	8816	-0-	-27234	-0-	8675	3	141	9	Y	128	123	1			32
12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9913	3	149	9	Y	135	145	1			22
01	9455	X	2340	-0-	-7115	-0-	2293	3	47	9	Y	43	55	1			10
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10901	3	164	9	Y	149	142	1			17
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11258	3	184	9	Y	167	150	1			34
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10186	3	156	9	Y	142	145	1			31

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
11	36033	X	-0-	-0-	-36033	-0-					Y	125	126	1			31
12	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10694	3	144	9	Y	131	141	1			21
01	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11355	3	162	9	Y	147	135	1			33
02	9800	X	9084	-0-	-716	-0-	8951	3	133	9	Y	121	140	1			14
03	10850	X	10315	-0-	-535	-0-	10149	3	166	9	Y	151	134	1			31
04	10500	X	9755	-0-	-745	-0-	9608	3	147	9	Y	134	136	1			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25540					Y	-0-					-0-
12	33990	X	8450	-0-	-25540	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-					-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			Y	-0-					-0-
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

11	20972	X	-0-	-0-	-20972	-0-					Y	99	94	1			25
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6836	3	102	9	Y	93	103	1			15
01	7347	X	5905	-0-	-1442	-0-	5813	3	92	9	Y	84	80	1			19
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6589	3	98	9	Y	89	98	1			10
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6877	3	113	9	Y	103	92	1			21
04	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	6542	3	100	9	Y	91	92	1			20

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

11	23543	X	5818	-0-	-17725	-0-	5729	3	89	9	Y	81	78	1			20
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3203	3	50	9	Y	45	58	1			7
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6508	3	105	9	Y	95	81	1			21
02	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5089	3	76	9	Y	69	82	1			8
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6050	3	98	9	Y	89	79	1			18
04	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5390	3	83	9	Y	75	77	1			16

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

11	8528	X	1805	-0-	-6723	-0-	1775	3	30	9	Y	27	26	1			7
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2584	3	35	9	Y	32	34	1			5
01	2790	X	1011	-0-	-1779	-0-	996	3	15	9	Y	14	16	1			3
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2584	3	19	9	Y	17	18	1			2
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2584	3	37	9	Y	34	29	1			7
04	2520	X	1776	-0-	-744	-0-	1754	3	22	9	Y	20	23	1			4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

11	38225	X	8961	-0-	-29264	-0-	8910	3	51	9	Y	46	56	1			67
12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9050	3	44	9	Y	40	57	1			50
01	10509	X	8228	-0-	-2281	-0-	8193	3	35	9	Y	32					82
02	8708	X	7192	-0-	-1516	-0-	7148	3	44	9	Y	40	58	1			64
03	9455	X	7450	-0-	-2005	-0-	7413	3	37	9	Y	34	57	1			41
04	8970	X	5562	-0-	-3408	-0-	5537	3	25	9	Y	23					64

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

11	45540	X	11287	-0-	-34253	-0-	11240	3	47	9	Y	43	91	1			38
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11492	3	54	9	Y	49					87
01	11749	X	10506	-0-	-1243	-0-	10465	3	41	9	Y	37	93	1			31
02	10528	X	10180	-0-	-348	-0-	10132	3	48	9	Y	44					75
03	11656	X	11350	-0-	-306	-0-	11302	3	48	9	Y	44	94	1			25
04	11280	X	10892	-0-	-388	-0-	10846	3	46	9	Y	42					67

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

11	22705	X	-0-	-0-	-22705	-0-					Y	-0-					85
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					85
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	3			Y	-0-					85
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	-0-					85
03	7936	X	7582	-0-	-354	-0-	7582	3			Y	-0-					85
04	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7267	3			Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
11	31183	X	-0-	-0-	-31183	-0-					Y	147	139	1			37
12	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10276	3	155	9	Y	141	155	1			23
01	10943	X	9043	-0-	-1900	-0-	8900	3	143	9	Y	130	124	1			29
02	9772	X	7943	-0-	-1829	-0-	7826	3	117	9	Y	106	123	1			12
03	10416	X	9012	-0-	-1404	-0-	8867	3	145	9	Y	132	117	1			27
04	10080	X	8383	-0-	-1697	-0-	8256	3	127	9	Y	115	117	1			25

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
11	31843	X	-0-	-0-	-31843	-0-					Y	124	118	1			31
12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9747	3	140	9	Y	127	137	1			21
01	10261	X	8704	-0-	-1557	-0-	8568	3	136	9	Y	124	117	1			28
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	9982	3	150	9	Y	136	148	1			16
03	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10724	3	175	9	Y	159	142	1			33
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	Y	141	143	1			31

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
11	32866	X	6962	-0-	-25904	-0-	6855	3	107	9	Y	97	98	1			24
12	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8584	3	129	9	Y	117	122	1			19
01	8835	X	5723	-0-	-3112	-0-	5636	3	87	9	Y	79	80	1			18
02	7980	X	7393	-0-	-587	-0-	7284	3	109	9	Y	99	105	1			12
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9650	3	156	9	Y	142	125	1			29
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9036	3	139	9	Y	126	128	1			27

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
11	DLQ G-10		9014	-0-	9014	36155	8963	3	51	9	Y	46	56	1			67
12	45337	X	9182	-0-	-36155	-0-	9137	3	45	9	Y	41	57	1			51
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8932	3	36	9	Y	33					84
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7004	3	44	9	Y	40	60	1			64
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8416	3	43	9	Y	39	57	1			46
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8867	3	40	9	Y	36					82

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
11	36551	X	-0-	-0-	-36551	-0-					Y	165	159	1			41
12	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11826	3	177	9	Y	161	176	1			26
01	12276	X	12183	-0-	-93	-0-	11994	3	189	9	Y	172	160	1			38
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	145	166	1			17
03	12183	X	11845	-0-	-338	-0-	11655	3	190	9	Y	173	154	1			36
04	11790	X	11335	-0-	-455	-0-	11164	3	171	9	Y	155	157	1			34

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
11	28530	X	6360	-0-	-22170	-0-	6318	3	42	9	Y	38	55	1			24
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6688	3	34	9	Y	31					55
01	7657	X	5462	-0-	-2195	-0-	5431	3	31	9	Y	28	59	1			24
02	6916	X	6077	-0-	-839	-0-	6041	3	36	9	Y	33					57
03	7192	X	6182	-0-	-1010	-0-	6153	3	29	9	Y	26	52	1			31
04	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	5104	3	24	9	Y	22					53

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
11	43752	X	10724	-0-	-33028	-0-	10662	3	62	9	Y	56	67	1			80
12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10980	3	54	9	Y	49	68	1			61
01	11191	X	9912	-0-	-1279	-0-	9871	3	41	9	Y	37					98
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8764	3	54	9	Y	49	69	1			78
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10259	3	52	9	Y	47	69	1			56
04	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9841	3	45	9	Y	41					97

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
11	41647	X	10116	-0-	-31531	-0-	10074	3	42	9	Y	38	83	1			34
12	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10305	3	48	9	Y	44					78
01	10757	X	10019	-0-	-738	-0-	9980	3	39	9	Y	35	83	1			30
02	9604	X	9144	-0-	-460	-0-	9101	3	43	9	Y	39					69
03	10633	X	10000	-0-	-633	-0-	9957	3	43	9	Y	39	86	1			22
04	10110	X	9833	-0-	-277	-0-	9792	3	41	9	Y	37					59

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45890	X	8798	-0-	-37092	-0-	8740	3	58	9	Y	53	86	1			34
12	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8966	3	44	9	Y	40					74
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11683	3	67	9	Y	61	84	1			51
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10185	3	64	9	Y	58					109
03	10881	X	10586	-0-	-295	-0-	10539	3	47	9	Y	43	98	1			54
04	10530	X	9421	-0-	-1109	-0-	9376	3	45	9	Y	41					95

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39770	X	-0-	-0-	-39770	-0-					Y	-0-					-0-
12	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	3			Y	-0-					-0-
01	13299	X	10301	-0-	-2998	-0-	10301	3			Y	-0-					-0-
02	12012	X	11110	-0-	-902	-0-	11110	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	12092	-0-	-1176	-0-	12092	3			Y	-0-					-0-
04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3938	-0-	-172	-0-	3912	3	26	9	N	24	36	1			15
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4338	3	22	9	N	20					35
01	5518	X	4243	-0-	-1275	-0-	4219	3	24	9	N	22	38	1			19
02	4984	X	3010	-0-	-1974	-0-	2991	3	19	9	N	17					36
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	3	28	9	N	25	32	1			29
04	4230	X	3649	-0-	-581	-0-	3631	3	18	9	N	16					45

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45619	X	-0-	-0-	-45619	-0-					Y	-0-					-0-
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	3			Y	-0-					-0-
01	15748	X	13957	-0-	-1791	-0-	13957	3			Y	-0-					-0-
02	13832	X	11918	-0-	-1914	-0-	11918	3			Y	-0-					-0-
03	15035	X	13825	-0-	-1210	-0-	13825	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	12580	-0-	-920	-0-	12580	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
12	15066	X	13925	-0-	-1141	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
01	14911	X	12479	-0-	-2432	-0-	12479	3			N	-0-					-0-
02	13300	X	11160	-0-	-2140	-0-	11160	3			N	-0-					-0-
03	14415	X	12306	-0-	-2109	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	12644	-0-	-826	-0-	12644	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3544	-0-	-536	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	2391	-0-	-1887	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	1844	-0-	-2020	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3023	-0-	-517	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		602	-0-	602	602	602	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		602	-0-	602	1204	602	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		561	-0-	561	1765	561	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		518	-0-	518	2283	518	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		586	-0-	586	2869	586	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		570	-0-	570	3439	570	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1779	-0-	1779	2796	1779	2			Y	-0-					1
12	T. A.		5428	-0-	5428	8224	5428	2			Y	-0-					1
01	T. A.		3317	-0-	3317	11541	3317	2			Y	-0-					1
02	T. A.		2973	-0-	2973	14514	2973	2			Y	-0-					1
03	T. A.		2483	-0-	2483	16997	2451	2	32	9	Y	29	24	1			6
04	T. A.		2534	-0-	2534	19531	2534	2			Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					14
12	1674	X	836	-0-	-838	-0-	836	2			Y	-0-					14
01	1457	X	907	-0-	-550	-0-	907	2			Y	-0-					14
02	952	X	747	-0-	-205	-0-	747	2			Y	-0-					14
03	930	X	666	-0-	-264	-0-	666	2			Y	-0-					14
04	870	X	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					7
12	1085	X	888	-0-	-197	-0-	888	2			Y	-0-					7
01	1085	X	453	-0-	-632	-0-	453	2			Y	-0-					7
02	756	X	184	-0-	-572	-0-	184	2			Y	-0-					7
03	899	X	274	-0-	-625	-0-	274	2			Y	-0-					7
04	870	X	43	-0-	-827	-0-	43	2			Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					28
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					28
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					28
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					28
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					28
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	-0-					4
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	-0-					4
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	55	1	437	2	Y	-0-					4
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					4
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	2	Y	-0-					4
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					4
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					4
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					4
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					4
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	821	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					2

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					9
12	1674	X	1411	-0-	-263	-0-	1411	2			Y	-0-					9
01	1240	X	7	-0-	-1233	-0-	7	2			Y	-0-					9
02	1120	X	979	-0-	-141	-0-	979	2			Y	-0-					9
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3037	2	40	9	Y	36	38	1			7
04	1380	X	966	-0-	-414	-0-	966	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/21/2025

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					3
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					3
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					3
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					3
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

11	1636 N	1299	-0-	-337	-0-	1299	2			Y	-0-					4
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					4
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					4
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	1111	2			Y	-0-					4
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	16	1			3
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					3

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

11	1358 N	1030	-0-	-328	-0-	1030	2			Y	-0-					7
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					7
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					7
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					7
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					7
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	2	Y	-0-					6
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					6
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	753	2	Y	-0-					6
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	81	1	727	2	Y	-0-					6
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	93	1	743	2	Y	-0-					6
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	81	1	710	2	Y	-0-					6

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	124	1	1263	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	212	1	1690	2	Y	-0-					4
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	122	1	1313	2	Y	-0-					4
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	133	1	1366	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	110	1	1005	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

11	1358	N	1001	-0-	-357	-0-	86	1	915	2	Y	-0-					9
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1045	2	Y	-0-					9
01	1178	N	653	-0-	-525	-0-	73	1	580	2	Y	-0-					9
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-					9
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	-0-					9
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	961	2	Y	-0-					9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

11	1395	N	970	-0-	-425	-0-	970	2			Y	-0-					3
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					3
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					3
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					3
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	Y	16	16	1			3
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

11	900	N	671	-0-	-229	-0-	671	2			Y	-0-					1
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					1
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					1
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					1
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	Y	14	12	1			3
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					3

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
11	T. A.		1593	-0-	1593	1926	1593	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1594	-0-	1594	3520	1594	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1600	-0-	1600	5120	1600	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1408	-0-	1408	6528	1408	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1533	-0-	1533	8061	1533	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1458	-0-	1458	9519	1458	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

11	1255	N	1192	-0-	-63	-0-	1192	2			Y	-0-					3
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					3
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					3
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					3
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	901	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	230	-0-	-3149	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	748	-0-	-2304	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	924	-0-	-1866	-0-	912	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	1320	2			Y	-0-					2

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	2	Y	-0-					8
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	115	1	1119	2	Y	-0-					8
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	133	1	1050	2	Y	-0-					8
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	Y	-0-					8
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-					8
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1267	2	Y	-0-					8

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

11	835	N	755	-0-	-80	-0-	755	2			Y	-0-					6
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					6
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					6
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1370	2	18	9	Y	16	19	1			3
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					2
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	-0-					2
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					2
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	-0-					2

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	-0-					3
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					3
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					3
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-					3
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	44	1	356	2	Y	-0-					3
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	38	1	333	2	Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					4
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					4
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*04	300	N	250	-0-	-50	-0-	30	1	212	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

11	630	X	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	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
11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	116	1	1184	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	181	1	1445	2	Y	-0-					4
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	216	1	2326	2	Y	-0-					4
02	2072	X	1807	-0-	-265	-0-	160	1	1643	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	2294	X	629	-0-	-1665	-0-	61	1	559	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	7	7	1			4

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					26
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					26
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					26
03	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-					26
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					50
12	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	2			Y	-0-					50
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					50
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					50
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					50
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					50

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

11	1937	N	865	-0-	-1072	-0-	865	2			Y	-0-					23
12	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	2			Y	-0-					23
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					23
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					23
03	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-					23
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			Y	-0-					23

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					11
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					11
01	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			Y	-0-					11
02	T. A.		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					11
03	T. A.		1194	-0-	1194	1601	1194	2			Y	-0-					11
04	T. A.		1346	-0-	1346	2947	1346	2			Y	-0-					11

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
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-
04	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

11	570	N	186	-0-	-384	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	525	-0-	-525	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	Y	6					6
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8					14
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	Y	5	7	1			12
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1405	2	4	9	Y	4					16
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	Y	5	15	1			6

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	52	1	1834	2	Y	-0-					2
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	76	1	1907	2	Y	6					8
							7	9									
01	1364	N	839	-0-	-525	-0-	35	1	803	2	Y	1					9
							1	9									
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	34	1	862	2	Y	4					13
							4	9									
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	58	1	1476	2	Y	4					17
							4	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	41	1	1067	2	Y	2					19
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	X	-0-	-0-	-252	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					40
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2					42
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					42
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					42

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	20	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-

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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					6
12	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					6
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					6
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					6
03	220	N	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	188	-0-	-772	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					3
12	961	N	391	-0-	-570	-0-	15	1	375	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	2	Y	-0-					3
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1010	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1803	-0-	-597	-0-	50	1	1753	2	Y	-0-					4
12	2294	X	1918	-0-	-376	-0-	73	1	1841	2	Y	4					8
							4	9									
01	2170	X	1884	-0-	-286	-0-	78	1	1804	2	Y	2					10
							2	9									
02	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	61	1	1540	2	Y	5					15
							6	9									
03	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	62	1	1588	2	Y	3					18
							3	9									
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	61	1	1582	2	Y	3					21
							3	9									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	125	-0-	-1645	-0-	3	1	121	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
12	5828	X	284	-0-	-5544	-0-	8	1	274	2	Y	2	39	1	1	8	4
							2	9									
01	1674	X	220	-0-	-1454	-0-	6	1	211	2	Y	3	2	8			5
							3	9									
02	1512	X	172	-0-	-1340	-0-	5	1	165	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1	1	8			6
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	352	-0-	-548	-0-	14	1	336	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
12	620	X	586	-0-	-34	-0-	22	1	563	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					12
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	2	Y	-0-					12
03	558	N	316	-0-	-242	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					12
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	15	1	382	2	Y	2	2	8			12
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			Y	-0-					2
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3	1	8			4
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	Y	2	1	8			5
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2					7
03	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1040	2	2	9	Y	2	1	8			8
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1192	2	2	9	Y	2	1	8			9

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	58	1	1442	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1612	N	660	-0-	-952	-0-	25	1	632	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
01	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	38	1	1063	2	Y	5					22
							6	9									
02	1400	N	720	-0-	-680	-0-	28	1	684	2	Y	7					29
							8	9									
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	1					30
							1	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	87	1	2152	2	Y	8	1	8			37
							9	9									

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
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	Y	5					19
12	1829	X	1607	-0-	-222	-0-	1586	2	21	9	Y	19	19	1			19
01	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1335	2	9	9	Y	8					27
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7					34
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	2	12	9	Y	11	24	1			21
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8					29

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
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	Y	2					8
12	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	2968	2	15	9	Y	14	8	1			14
01	3534	X	2643	-0-	-891	-0-	2636	2	7	9	Y	6					20
02	2772	X	2334	-0-	-438	-0-	2328	2	6	9	Y	5					25
03	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2816	2	10	9	Y	9	18	1			16
04	2880	X	2284	-0-	-596	-0-	2277	2	7	9	Y	6					22

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
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1944	2	6	9	Y	5					20
12	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	2465	2	23	9	Y	21	20	1			21
01	3069	X	1841	-0-	-1228	-0-	1832	2	9	9	Y	8					29
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1776	2	8	9	Y	7					36
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	26	1			21
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2113	2	10	9	Y	9					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	377	-0-	-1153	-0-	10	1	361	2	Y	5	1	8			35
							6	9									
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	22	1	816	2	Y	-0-					35
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	30	1			5
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	817	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1409	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	944	2	Y	10					10
							11	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1768	2	Y	16	2	8			24
							18	9									
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1463	2	Y	24	1	8			47
							26	9									
03	1488	X	707	-0-	-781	-0-	698	2	9	9	Y	8	40	1			15
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	223	1	1571	2	Y	13	1	8			27
							14	9									

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
11	1710	X	1610	-0-	-100	-0-	43	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	50	1	1816	2	Y	8					8
							9	9									
01	1767	X	1415	-0-	-352	-0-	38	1	1369	2	Y	7					15
							8	9									
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	45	1	1643	2	Y	10					25
							11	9									
03	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	1116	2	7	9	Y	6					31
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	195	1	1374	2	Y	7					38
							8	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2790	X	718	-0-	-2072	-0-	19	1	681	2	Y	16					84
							18	9									
12	2883	X	864	-0-	-2019	-0-	23	1	834	2	Y	6					90
							7	9									
01	992	X	750	-0-	-242	-0-	20	1	723	2	Y	6	1	8			95
							7	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	10					105
							11	9									
03	868	N	395	-0-	-473	-0-	392	2	3	9	Y	3	91	1			17
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	66	1	466	2	Y	4	1	8			20
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8824	X	1996	-0-	-6828	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	1856	-0-	-1337	-0-	1841	2	15	9	Y	14					14
01	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	1430	2	14	9	Y	13					27
02	1288	X	1205	-0-	-83	-0-	1196	2	9	9	Y	8	14	1			21
03	1426	X	1277	-0-	-149	-0-	1269	2	8	9	Y	7					28
04	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	1158	2	8	9	Y	7	27	1			8

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2538	2	13	9	Y	12					36
12	3255	X	2809	-0-	-446	-0-	2774	2	35	9	Y	32	32	1			36
01	3255	X	2251	-0-	-1004	-0-	2216	2	35	9	Y	32					68
02	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	1899	2	23	9	Y	21	36	1			53
03	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2295	2	22	9	Y	20					73
04	2730	X	2361	-0-	-369	-0-	2336	2	25	9	Y	23	69	1			27

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1691	2	13	9	Y	12					51
12	2697	N	2354	-0-	-343	-0-	2313	2	41	9	Y	37	50	1			38
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2367	2	23	9	Y	21					59
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1932	2	18	9	Y	16					75
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	Y	25	53	1			47
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18					65

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1749	2	Y	5					7
							6	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	57	1	1758	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
02	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	44	1	1355	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	47	1	1506	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	2	Y	7	6	1			8
							8	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15	10	8			26
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2025	2	36	9	Y	33	25	1	10	8	24
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1465	2	23	9	Y	21	12	8			33
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	6	8			41
03	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1764	2	28	9	Y	25	29	1	11	8	26
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1594	2	24	9	Y	22	13	8			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1763	-0-	-427	-0-	48	1 9	1714	2	Y	1					10
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1569	2	Y	6	1	8			15
01	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	64	1 9	1486	2	Y	3	1	8			17
02	1568	N	1443	-0-	-125	-0-	55	1 9	1381	2	Y	6					23
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	79	1 9	2016	2	Y	6	1	8			28
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1996	2	Y	6	1	8			33

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2225	-0-	-295	-0-	61	1 9	2163	2	Y	1					6
12	2542	N	2102	-0-	-440	-0-	80	1 10 9	2012	2	Y	9	1	8			14
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	1956	2	Y	5	1	8			18
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	72	1 12 9	1794	2	Y	11					29
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	79	1 9 9	2016	2	Y	8	1	8			36
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	74	1 8 9	1915	2	Y	7	1	8			42

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1840	2	Y	2					3
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1846	2	Y	2	3	1			2
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	1269	2	Y	2	2	1			2
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	53	1 2 9	1630	2	Y	2	2	1			2
03	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	49	1 2 9	1589	2	Y	2	2	1			2
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	1232	2	Y	1	2	1			1

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	87	1 15 9	2751	2	N	14	2	8			132
12	3472	X	2565	-0-	-907	-0-	81	1 17 9	2467	2	N	15	2	8			145
01	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	91	1 8 9	2799	2	N	7	4	8			148
02	2660	X	2582	-0-	-78	-0-	81	1 2 9	2499	2	N	2	2	8			148
03	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	82	1 1 9	2643	2	N	1	1	8			148
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	89	1 15 9	2649	2	N	14	9	8			153

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
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	367	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	501	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	1			-0-

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
11	2580	N	1471	-0-	-1109	-0-	1465	2	6	9	Y	5					24
12	2728	N	2017	-0-	-711	-0-	2000	2	17	9	Y	15	21	1			18
01	2387	N	1844	-0-	-543	-0-	1826	2	18	9	Y	16					34
02	2464	X	2351	-0-	-113	-0-	2333	2	18	9	Y	16	18	1			32
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	Y	14					46
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	Y	18	44	1			20

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
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1889	-0-	-622	-0-	1887	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	1761	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1764	N	1433	-0-	-331	-0-	1429	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1891	N	1346	-0-	-545	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4	4	1			-0-

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
11	2370	X	1518	-0-	-852	-0-	1511	2	7	9	Y	6					22
12	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	1647	2	12	9	Y	11	19	1			14
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	Y	17					31
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	1310	2	9	9	Y	8	16	1			23
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1608	2	9	9	Y	8					31
04	2070	N	1623	-0-	-447	-0-	1613	2	10	9	Y	9	29	1			11

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
11	2760	X	1484	-0-	-1276	-0-	40	1	1438	2	Y	5	1	8			63
							6	9									
12	2852	X	1570	-0-	-1282	-0-	42	1	1516	2	Y	11	58	1	1	8	15
							12	9									
01	1767	X	1502	-0-	-265	-0-	40	1	1449	2	Y	12	2	8			25
							13	9									
02	1484	X	1385	-0-	-99	-0-	37	1	1336	2	Y	11	1	8			35
							12	9									
03	1643	X	1441	-0-	-202	-0-	1430	2	11	9	Y	10	1	8			44
04	1530	X	1282	-0-	-248	-0-	159	1	1113	2	Y	9	2	8			51
							10	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	808	-0-		-2192	-0-	22	1	784	2	Y	2	1	8			29
								2	9									
12	3100	X	1535	-0-		-1565	-0-	41	1	1484	2	Y	9	27	1	1	8	10
								10	9									
01	3100	X	787	-0-		-2313	-0-	21	1	758	2	Y	7	2	8			15
								8	9									
02	1484	X	965	-0-		-519	-0-	26	1	930	2	Y	8	1	8			22
								9	9									
03	1643	X	783	-0-		-860	-0-	775	2	8	9	Y	7	2	8			27
04	1500	X	688	-0-		-812	-0-	85	1	596	2	Y	6	2	8			31
								7	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1104	-0-		-1056	-0-	1095	2	9	9	Y	8	5	8			11
12	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	1535	2	10	9	Y	9	10	1	2	8	8
01	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	1755	2	13	9	Y	12	3	8			17
02	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	9	1	2	8	13
03	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7	1	8			19
04	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	2163	2	23	9	Y	21	18	1	13	8	9

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	2123	-0-		-3907	-0-	57	1	2062	2	Y	4	1	8			66
								4	9									
12	6231	X	2545	-0-		-3686	-0-	68	1	2467	2	Y	9	61	1	1	8	13
								10	9									
01	5177	X	2982	-0-		-2195	-0-	80	1	2887	2	Y	14	3	8			24
								15	9									
02	2856	X	2215	-0-		-641	-0-	59	1	2144	2	Y	11	1	8			34
								12	9									
03	3162	X	3026	-0-		-136	-0-	1	1	3012	2	Y	12	2	8			44
								13	9									
04	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	357	1	2510	2	Y	12	3	8			53
								13	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1492	-0-		-1088	-0-	1474	2	18	9	Y	16	2	8			73
12	3007	X	2054	-0-		-953	-0-	2013	2	41	9	Y	37	71	1	6	8	33
01	3007	X	2221	-0-		-786	-0-	2198	2	23	9	Y	21	3	8			51
02	2716	X	1718	-0-		-998	-0-	1701	2	17	9	Y	15	3	8			63
03	2046	X	2029	-0-		-17	-0-	2004	2	25	9	Y	23	45	1	2	8	39
04	2168	X	2168	-0-		-0-	-0-	2144	2	24	9	Y	22	5	8			56

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

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
11	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	527	N	257	-0-		-270	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-		-139	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	600	N	365	-0-		-235	-0-	365	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	3900	X	3256	-0-	-644	-0-	3247	2	9	9	Y	8					28
12	4030	X	3465	-0-	-565	-0-	3439	2	26	9	Y	24	25	1			27
01	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3707	2	33	9	Y	30					57
02	3612	X	3488	-0-	-124	-0-	3467	2	21	9	Y	19	30	1			46
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3756	2	21	9	Y	19					65
04	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	3560	2	22	9	Y	20	62	1			23

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
11	4050	X	3077	-0-	-973	-0-	3063	2	14	9	Y	13					51
12	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3749	2	40	9	Y	36	47	1			40
01	4185	X	2317	-0-	-1868	-0-	2288	2	29	9	Y	26					66
02	2576	X	2326	-0-	-250	-0-	2303	2	23	9	Y	21	34	1			53
03	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	2037	2	15	9	Y	14					67
04	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	2680	2	24	9	Y	22	64	1			25

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
11	2820	N	1814	-0-	-1006	-0-	1807	2	7	9	Y	6					23
12	2418	N	1833	-0-	-585	-0-	1821	2	12	9	Y	11	20	1			14
01	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	1551	2	12	9	Y	11					25
02	2184	X	1655	-0-	-529	-0-	1645	2	10	9	Y	9	13	1			21
03	2108	X	1241	-0-	-867	-0-	1235	2	6	9	Y	5					26
04	1800	X	823	-0-	-977	-0-	819	2	4	9	Y	4	25	1			5

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					12
02	T. A.		617	-0-	617	617	617	2			Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	617					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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	21630	X	18426	-0-	-3204	-0-	18379	2	47	9	N	43	8	8			147
12	22351	X	11	-0-	-22340	-0-	11	2			N	-0-					147
01	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	22359	2	80	9	N	73	180	1	3	8	37
02	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	24553	2	70	9	N	64	7	8			94
03	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	24908	2	76	9	N	69	13	8			150
04	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23214	2	66	9	N	60	15	8			195

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 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
11	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	339	1	12311	2	Y	84	64	1			24
							92	9									
12	12121	X	11957	-0-	-164	-0-	317	1	11581	2	Y	54	73	1			5
							59	9									
01	12431	X	11657	-0-	-774	-0-	310	1	11217	2	Y	118	100	1			23
							130	9									
02	11900	X	10404	-0-	-1496	-0-	278	1	10069	2	Y	52	58	1			17
							57	9									
03	13175	X	9742	-0-	-3433	-0-	3	1	9641	2	Y	89	82	1	1	8	23
							98	9									
04	12750	X	8417	-0-	-4333	-0-	1042	1	7322	2	Y	48	56	1			15
							53	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33750	X	25114	-0-	-8636	-0-	769	1	24225	2	Y	109	40	8			97
							120	9									
12	32364	X	27194	-0-	-5170	-0-	861	1	26225	2	Y	98	87	1	12	8	96
							108	9									
01	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	837	1	25670	2	Y	114	90	1	21	8	99
							125	9									
02	23828	X	23361	-0-	-467	-0-	729	1	22516	2	Y	105	90	1	16	8	98
							116	9									
03	27187	X	25398	-0-	-1789	-0-	758	1	24529	2	Y	101	87	1	7	8	105
							111	9									
04	26310	X	23201	-0-	-3109	-0-	753	1	22357	2	Y	83	89	1	14	8	85
							91	9									

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	15811	-0-	-3689	-0-	417	1	15151	2	Y	221	80	1	113	8	32
							243	9									
12	20150	X	15354	-0-	-4796	-0-	402	1	14662	2	Y	264	80	1	212	8	4
							290	9									
01	20150	X	15532	-0-	-4618	-0-	407	1	14726	2	Y	363	71	1	280	8	16
							399	9									
02	18200	X	13151	-0-	-5049	-0-	350	1	12644	2	Y	143	51	1	91	8	17
							157	9									
03	18011	X	12957	-0-	-5054	-0-	4	1	12694	2	Y	235	52	1	187	8	13
							259	9									
04	15810	X	14541	-0-	-1269	-0-	1770	1	12431	2	Y	309	63	1	235	8	24
							340	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22800	X	20429	-0-	-2371	-0-	628	1	19779	2	Y	20					27
							22	9									
12	23560	X	21744	-0-	-1816	-0-	690	1	21017	2	Y	34	25	1			36
							37	9									
01	21483	X	21252	-0-	-231	-0-	670	1	20541	2	Y	37	34	1			39
							41	9									
02	19404	X	18620	-0-	-784	-0-	583	1	17997	2	Y	36	35	1			40
							40	9									
03	21576	X	19668	-0-	-1908	-0-	588	1	19040	2	Y	36	36	1			40
							40	9									
04	20880	X	17244	-0-	-3636	-0-	561	1	16657	2	Y	24	34	1			30
							26	9									

WHITE-HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 297056 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11125 - 19827

11	77038	X	77038	-0-	-0-	-0-	76463	2	575	9	Y	523	402	1			154
12	99152	X	99152	-0-	-0-	-0-	98629	2	523	9	Y	475	586	1			43
01	95842	X	95842	-0-	-0-	-0-	94917	2	925	9	Y	841	716	1			168
02	89544	X	79782	-0-	-9762	-0-	79045	2	737	9	Y	670	621	1			217
03	99138	X	88311	-0-	-10827	-0-	87728	2	583	9	Y	530	608	1			139
04	95940	X	85655	-0-	-10285	-0-	85169	2	486	9	Y	442	438	1	3	8	140

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

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-
04	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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	11	1	1074	2	N	7					200
							8	9									
12	899	N	603	-0-	-296	-0-	6	1	590	2	N	6					206
							7	9									
01	1085	N	824	-0-	-261	-0-	8	1	810	2	N	5					211
							6	9									
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	9	1	935	2	N	4					215
							4	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	8	1	784	2	N	1	189	1			27
							1	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	11	1	1084	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
11	2280	N	1751	-0-	-529	-0-	17	1	1734	2	N	-0-					105
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	27	1	2685	2	N	-0-					105
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	23	1	2313	2	N	-0-					105
02	1624	N	1068	-0-	-556	-0-	11	1	1057	2	N	-0-					105
03	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	17	1	1694	2	N	-0-					105
04	2250	N	1335	-0-	-915	-0-	13	1	1322	2	N	-0-					105

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
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	12					132
							13	9									
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-					132
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	18	1	1755	2	Y	4					136
							4	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	Y	-0-					136
03	2604	N	1484	-0-	-1120	-0-	15	1	1468	2	Y	1					137
							1	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1782	2	Y	-0-					137

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
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	22	1	2240	2	N	10					164
							11	9									
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	24	1	2434	2	N	-0-					164
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	N	-0-					164
02	2128	N	1785	-0-	-343	-0-	18	1	1767	2	N	-0-					164
03	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	20	1	1963	2	N	15					179
							17	9									
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	21	1	2074	2	N	17					196
							19	9									

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
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	22	1	2157	2	Y	5					69
							6	9									
12	3100	N	3265	-0-	165	165	32	1	3225	2	Y	7					76
							8	9									
01	2399	N	2234	-0-	-165	-0-	22	1	2199	2	Y	12					88
							13	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2440	2	Y	3					91
							3	9									
03	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	24	1	2441	2	Y	40	100	1			31
							44	9									
04	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	22	1	2164	2	Y	3					34
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	5	1	494	2	N	35					233
							39	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	904	2	N	33					266
							36	9									
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	6	1	592	2	N	17					283
							19	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	815	2	N	23					306
							25	9									
03	961	N	659	-0-	-302	-0-	6	1	645	2	N	7					313
							8	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	N	15	175	1			153
							17	9									

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
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	3	1	271	2	Y	4					59
							4	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-					59
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	3					62
							3	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					62
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	2	Y	1					63
							1	9									
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					63

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
11	1560	N	1026	-0-	-534	-0-	10	1	1016	2	N	-0-					100
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	12	1	1156	2	N	-0-					100
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	N	-0-					100
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	N	-0-					100
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	N	-0-					100
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	N	-0-					100

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
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	2	Y	-0-					48
12	1488	N	988	-0-	-500	-0-	10	1	978	2	Y	-0-					48
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-					48
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	9	1	908	2	Y	-0-					48
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					48
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					48

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
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	Y	-0-					32
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					32
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	3	1	325	2	Y	-0-					32
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	3	1	347	2	Y	-0-					32
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-					32
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	9	1	868	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					20
12	1023	N	644	-0-	-379	-0-	6	1	638	2	Y	-0-					20
01	837	N	343	-0-	-494	-0-	3	1	340	2	Y	-0-					20
02	1204	N	854	-0-	-350	-0-	8	1	846	2	Y	-0-					20
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	1					21
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-					21

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
11	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	12	1	1208	2	Y	3					31
							3	9									
12	2108	N	1233	-0-	-875	-0-	12	1	1218	2	Y	3					34
							3	9									
01	2356	N	1060	-0-	-1296	-0-	10	1	1043	2	Y	6					40
							7	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	2	Y	1					41
							1	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	22	1	2237	2	Y	37	67	1			11
							41	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	Y	2					13
							2	9									

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
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	7	1	707	2	Y	-0-					65
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	6	1	580	2	Y	-0-					65
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	Y	-0-					65
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	Y	-0-					65
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					65
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					65

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B	DENY	-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
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	25	1	530	2	Y	174	189	1			36
							191	9									
12	1240	N	922	-0-	-318	-0-	30	1	629	2	Y	239	233	1			42
							263	9									
01	1395	N	459	-0-	-936	-0-	9	1	191	2	Y	235	231	1			46
							259	9									
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	18	1	401	2	Y	226	209	1			63
							249	9									
03	930	N	269	-0-	-661	-0-	3	1	73	2	Y	175	209	1			29
							193	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	68	89	1			8

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 7304

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					24
*06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					24
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			16
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					26
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					26
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					26
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					26
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					26
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					87
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					87
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2	2	8			87
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	267	2	39	9	N	35	7	8			115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	1	8			180

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

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-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176

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	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

11	0	X	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					4
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4170	X	3185	-0-	-985	-0-	271	1	2862	2	N	47					194
							52	9									
12	5084	X	2878	-0-	-2206	-0-	274	1	2492	2	N	102	191	1			105
							112	9									
01	5301	X	3334	-0-	-1967	-0-	317	1	2955	2	N	56					161
							62	9									
02	4788	X	3960	-0-	-828	-0-	288	1	3575	2	N	88	184	1			65
							97	9									
03	5301	X	3071	-0-	-2230	-0-	279	1	2746	2	N	42					107
							46	9									
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	286	1	3293	2	N	144					251
							158	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

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	-0-					-0-
04	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

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
04	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	T. A.		-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
04	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

11	1140	X	559	-0-	-581	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	583	-0-	-595	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660	N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947

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-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
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
11	1950	#	1350	-0-	-600	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	2015	#	1280	-0-	-735	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1705	#	1019	-0-	-686	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1540	#	1344	-0-	-196	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	516	-0-	-834	-0-	516	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

11	300	N	274	-0-	-26	-0-	14	1	260	2	N	-0-					91
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	N	2					93
							2	9									
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	2	N	-0-					93
02	252	N	99	-0-	-153	-0-	5	1	92	2	N	2					95
							2	9									
03	310	N	99	-0-	-211	-0-	5	1	94	2	N	-0-					95
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	6	1	105	2	N	-0-					95

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
11	4440	X	4177	-0-	-263	-0-	219	1 2	3956	2	N	2					64
12	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	208	1 7	4064	2	N	6					70
01	4402	X	3582	-0-	-820	-0-	172	1 2	3408	2	N	2					72
02	3892	X	3762	-0-	-130	-0-	181	1 2	3579	2	N	2					74
03	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	209	1 3	4032	2	N	3					77
04	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	204	1	3405	2	N	-0-					77

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					102
12	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	2			N	-0-					102
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	1			N	-0-					102
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					102

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					113
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					113
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					113
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

11	990	N	685	-0-	-305	-0-	38	1	638	2	Y	8	6	1							5
							9	9													
12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	44	1	701	2	Y	8	8	1							5
							9	9													
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	9									14
							10	9													
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	14	22	1							6
							15	9													
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	715	2	Y	11	9	1							8
							12	9													
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	Y	9	10	1							7
							10	9													

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	89	1	1481	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	103	1	1638	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	2	Y	2					4
							2	9									
02	1456	N	99	-0-	-1357	-0-	7	1	91	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1736	N	142	-0-	-1594	-0-	10	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					1

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	191	-0-	-212	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	18	12	1			9
							20	9									
12	961	N	388	-0-	-573	-0-	23	1	359	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	7					13
							8	9									
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	23	1	314	2	Y	14	22	1			5
							15	9									
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	287	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10707 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	203	-0-	-67 B	-0-	203	3			N	-0-					42
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	301	3	1	9	N	1					43
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					43
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					43
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					43
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	162	2	6	9	N	5	82	1			123
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	10					133
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	146	2	11	9	N	10					143
02	168	N	159	-0-	-9	B	-0-	153	2	6	9	N	5					148
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	115	2	72	9	N	65	162	1			51
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	214	2	39	9	N	35					86

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
11	1740	N	1688	-0-	-52	B	-0-	1675	2	13	9	N	12	4	8			80
12	1798	N	1779	-0-	-19	B	-0-	1768	2	11	9	N	10	1	8			89
01	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	17	9	N	15	5	8			99
02	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1552	2	24	9	N	22	4	8			117
03	1767	N	1754	-0-	-13	B	-0-	1736	2	18	9	N	16	4	8			129
04	1710	N	1692	-0-	-18	B	-0-	1678	2	14	9	N	13	3	8			139

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	77	-0-	77	B	77	77	2			N	-0-					20
02	14B2	EXT	487	-0-	487	B	564	487	2			N	-0-					20
03	14B2	EXT	718	-0-	718	B	1282	717	2	1	9	N	1	1	8			20
04	14B2	EXT	239	-0-	239	B	1521	233	2	6	9	N	5					25

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
11	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	1	1	439	2	N	-0-					-0-
12	930	N	424	-0-	-506 B	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
04	330	N	94	-0-	-236 B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-

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
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	1	1	191	2	N	-0-					95
12	403	N	185	-0-	-218 B	-0-	1	1	184	2	N	-0-					95
01	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	1	1	152	2	N	-0-					95
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	1	1	208	2	N	-0-					95
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	1	1	248	2	N	-0-					95
*04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					95

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
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	1	1	219	2	N	25					83
							28	9									
12	558	N	212	-0-	-346 B	-0-	1	1	211	2	N	-0-					83
01	310	N	176	-0-	-134 B	-0-	1	1	175	2	N	-0-					83
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	1	1	261	2	N	10					93
							11	9									
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	2	N	99	149	1			43
							109	9									
*04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	1	1	280	2	N	87					130
							96	9									

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
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	1	1	114	2	N	-0-					56
12	248	N	111	-0-	-137 B	-0-	1	1	110	2	N	-0-					56
01	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	1	1	91	2	N	-0-					56
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	1	1	165	2	N	-0-					56
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	1	1	197	2	N	-0-					56
*04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	1	1	178	2	N	-0-					56

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
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	1	1	334	2	N	109	155	1			114
							120	9									
12	961	N	436	-0-	-525 B	-0-	1	1	322	2	N	103	154	1			63
							113	9									
01	496	N	389	-0-	-107 B	-0-	1	1	266	2	N	111					174
							122	9									
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	1	1	408	2	N	81	170	1			85
							89	9									
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	1	1	486	2	N	89					174
							98	9									
*04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	1	1	439	2	N	74	166	1			82
							81	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	3624	-0-	-2646 B	-0-	3601	2	23	9	N	21					180
12	6448	X	3543	-0-	-2905 B	-0-	3524	2	19	9	N	17					197
01	7998	X	3871	-0-	-4127 B	-0-	3777	2	94	9	N	85	172	1			110
02	7224	X	5311	-0-	-1913 B	-0-	5256	2	55	9	N	50					160
03	7998	X	4445	-0-	-3553 B	-0-	4432	2	13	9	N	12					172
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-					N	NO RPT					172

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	2341	-0-	-1829 B	-0-	2324	2	17	9	N	15					84
12	4681	X	4084	-0-	-597 B	-0-	4033	2	51	9	N	46					130
01	4681	X	2697	-0-	-1984 B	-0-	2667	2	30	9	N	27					157
02	4228	X	2215	-0-	-2013 B	-0-	2182	2	33	9	N	30					187
03	4092	X	2976	-0-	-1116 B	-0-	2948	2	28	9	N	25	188	1			24
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					N	NO RPT					24

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

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
11	T. A.		165	-0-	165 B	327	33	1	132	2	N	-0-					31
12	T. A.		175	-0-	175 B	502	37	1	138	2	N	-0-					31
01	665	X	163	-0-	-502 B	-0-	11	1	152	2	N	-0-					31
02	134	X	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	124	2	N	-0-					31
03	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	6	1	139	2	N	-0-					31
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	2	N	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	99					Y	-0-					7
12	132	X	33	-0-	-99 B	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					7
01	38	X	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					7
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					7

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
11	T. A.		750	-0-	750 B	1542	149	1	593	2	N	7	1	1			39
							8	9									
12	T. A.		786	-0-	786 B	2328	167	1	618	2	N	1					40
							1	9									
01	2986	X	658	-0-	-2328 B	-0-	43	1	568	2	N	43					83
							47	9									
02	567	X	567	-0-	-0- B	-0-	40	1	519	2	N	7					90
							8	9									
03	775	N	641	-0-	-134 B	-0-	25	1	605	2	N	10					100
							11	9									
04	630	N	527	-0-	-103 B	-0-	33	1	493	2	N	1	1	8			100
							1	9									

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	T. A.		1236	-0-	1236 B	3751	182	1	1052	2	Y	2	14	7			20
							2	9									
*11	T. A.		1227	-0-	1227 B	4978	184	1	1043	2	Y	-0-					20
*12	6049	X	1071	-0-	-4978 B	-0-	164	1	907	2	Y	-0-					20
*01	1067	X	1067	-0-	-0- B	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					20
*02	1148	N	859	-0-	-289 B	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					20
*03	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	59	1	1099	2	Y	-0-					20
*04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-	20	1			-0-

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
11	T. A.		1138	-0-	1138 B	4727	171	1	966	2	Y	1					58
							1	9									
12	5888	X	1161	-0-	-4727 B	-0-	178	1	982	2	Y	1					59
							1	9									
01	1025	X	1025	-0-	-0- B	-0-	45	1	971	2	Y	8					67
							9	9									
*02	1064	N	940	-0-	-124 B	-0-	50	1	872	2	Y	16					83
							18	9									
*03	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	52	1	967	2	Y	2					85
							2	9									
04	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	51	1	928	2	Y	1	1	8			85
							1	9									

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
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-
04	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
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		517	-0-	517 B	517	102	1	414	2	N	1	1	1	4	7	80
							1	9									
*11	T. A.		375	-0-	375 B	892	75	1	299	2	N	1	1	1			80
							1	9									
*12	T. A.		375	-0-	375 B	1267	80	1	295	2	N	-0-					80
*01	1579	X	312	-0-	-1267 B	-0-	22	1	290	2	N	-0-					80
*02	312	X	312	-0-	-0- B	-0-	22	1	290	2	N	-0-					80
*03	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	13	1	307	2	N	-0-					80
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	22	1	316	2	N	-0-					80

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

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
04	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

11	T. A.		790	-0-	790 B	1821	159	1	629	2	N	2	1	1			110
							2	9									
12	T. A.		612	-0-	612 B	2433	130	1	482	2	N	-0-					110
01	3012	X	579	-0-	-2433 B	-0-	35	1	455	2	N	81					191
							89	9									
02	511	X	511	-0-	-0- B	-0-	36	1	468	2	N	6					197
							7	9									
*03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	20	1	469	2	N	6					203
							7	9									
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	30	1	441	2	N	-0-					203

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

11	T. A.		865	-0-	865 B	3597	130	1	735	2	Y	-0-					11
*12	4551	X	954	-0-	-3597 B	-0-	146	1	808	2	Y	-0-					11
*01	948	X	948	-0-	-0- B	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					11
*02	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					11
*03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	56	1	1045	2	Y	-0-					11
*04	930	N	624	-0-	-306 B	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	11	1			-0-

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

11	T. A.		420	-0-	420 B	1731	63	1	357	2	Y	-0-					34
12	2167	X	436	-0-	-1731 B	-0-	67	1	368	2	Y	1					35
							1	9									
01	389	X	389	-0-	-0- B	-0-	17	1	365	2	Y	6					41
							7	9									
*02	392	N	355	-0-	-37 B	-0-	18	1	318	2	Y	17					58
							19	9									
*03	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	20	1	369	2	Y	3					61
							3	9									
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	21	1	374	2	Y	1	1	8			61
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

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
11	T. A.		1888	-0-	1888 B	3852		379	1	1506	2	N	3	3	1			25
								3	9									
12	T. A.		1963	-0-	1963 B	5815		414	1	1530	2	N	17	1	1			41
								19	9									
01	7567	X	1752	-0-	-5815 B	-0-		117	1	1544	2	N	83	1	8			123
								91	9									
02	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-		106	1	1384	2	N	14					137
								15	9									
03	1953	N	1612	-0-	-341 B	-0-		64	1	1541	2	N	6	1	8			142
								7	9									
04	1710	N	1475	-0-	-235 B	-0-		94	1	1378	2	N	3	3	8			142
								3	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

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
11	T. A.		690	-0-	690 B	1492		139	1	551	2	N	-0-	1	1			132
12	T. A.		677	-0-	677 B	2169		144	1	532	2	N	1					133
								1	9									
01	2823	X	654	-0-	-2169 B	-0-		40	1	520	2	N	85					218
								94	9									
02	513	X	513	-0-	-0- B	-0-		36	1	469	2	N	7					225
								8	9									
03	682	N	555	-0-	-127 B	-0-		22	1	520	2	N	12					237
								13	9									
04	630	N	512	-0-	-118 B	-0-		33	1	479	2	N	-0-					237

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

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
11	T. A.		21	-0-	21 B	41		3	1	18	2	Y	-0-					4
12	55	X	14	-0-	-41 B	-0-		2	1	12	2	Y	-0-					4
01	16	X	16	-0-	-0- B	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					4
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					4
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-		1	1	19	2	Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						Y	-0-					4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					72

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		126	-0-	126 B	271		126	2			N	-0-					20
12	T. A.		96	-0-	96 B	367		96	2			N	-0-					20
01	608	X	241	-0-	-367 B	-0-		8	1	101	2	N	120					140
								132	9									
02	112	X	112	-0-	-0- B	-0-		8	1	101	2	N	3					143
								3	9									
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-		5	1	113	2	N	2					145
								2	9									
04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-		6	1	86	2	N	-0-					145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	T. A.	14	-0-	14 B	14	14	2			N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-					27
02	T. A.	25	-0-	25 B	39	2	1	23	2	N	-0-					27
03	T. A.	72	-0-	72 B	111	2	1	41	2	N	26					53
						29	9									
04	T. A.	39	-0-	39 B	150	2	1	37	2	N	-0-					53

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

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	2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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
04	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

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	3					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-					57
12	14B2 EXT	60	-0-	60 B	70	13	1	47	2	N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	70					N	15					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	33					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
04	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

11	T. A.		25	-0-	25 B	94	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	141	X	47	-0-	-94 B	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	7					7
03	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	9	2	Y	11					18
							12	9									
*04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	2	Y	58	18	1	1	8	57
							64	9									

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

11	T. A.		118	-0-	118 B	226	18	1	100	2	Y	-0-					6
12	308	X	82	-0-	-226 B	-0-	12	1	69	2	Y	1					7
							1	9									
01	110	X	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	78	2	Y	25					32
							28	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-					32
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	3	1	62	2	Y	4					36
							4	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					36

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

11	T. A.		7	-0-	7 B	7	1	1	6	2	Y	-0-					13
12	65	X	58	-0-	-7 B	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12					25
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					25
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	2	Y	2					27
							2	9									
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	2					29
							2	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

*10	T. A.		210	-0-	210 B	210	41	1	168	2	N	1	16	7			39
							1	9									
*11	T. A.		207	-0-	207 B	417	42	1	165	2	N	-0-					39
*12	T. A.		127	-0-	127 B	544	26	1	97	2	N	4					43
							4	9									
*01	730	X	186	-0-	-544 B	-0-	13	1	173	2	N	-0-					43
*02	189	X	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	173	2	N	3					46
							3	9									
*03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	6	1	144	2	N	7	1	8			52
							8	9									
04	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	8	1	116	2	N	1	1	8			52
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	8	1	32	2	N	-0-	1	7			23
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	5	1	70	2	N	42					65
							46	9									
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					65
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					65
04	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	5	1	68	2	N	-0-					65

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		217	-0-	217 B	343	217	2			N	-0-					191
12	T. A.		259	-0-	259 B	602	258	2	1	9	N	1	161	1			31
01	602	X	-0-	-0-	-602 B	-0-					N	17					48
02	220	X	220	-0-	-0- B	-0-	16	1	202	2	N	2					50
							2	9									
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	12	1	288	2	N	5					55
							6	9									
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	14	1	210	2	N	-0-					55

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		106	-0-	106 B	452	16	1	90	2	Y	-0-	1	7			49
12	589	X	137	-0-	-452 B	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					49
01	113	X	113	-0-	-0- B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					49
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					49
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					49
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					49

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		76	-0-	76 B	231	15	1	61	2	N	-0-					49
12	T. A.		127	-0-	127 B	358	27	1	100	2	N	-0-					49
*01	411	X	53	-0-	-358 B	-0-	3	1	39	2	N	10					59
							11	9									
*02	215	X	215	-0-	-0- B	-0-	13	1	173	2	N	26					85
							29	9									
*03	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	4	1	89	2	N	-0-					85
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	111	2	N	-0-					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		278	-0-	278	B	588	56	1	222	2	N	-0-					180
12	T. A.		255	-0-	255	B	843	54	1	201	2	N	-0-					180
01	T. A.		175	-0-	175	B	1018	12	1	163	2	N	-0-					180
02	1224	X	206	-0-	-1018	B	-0-	15	1	191	2	N	-0-					180
03	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	9	1	204	2	N	-0-					180
04	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	10	1	153	2	N	-0-					180

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
01	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	8	1	106	2	N	-0-					10
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					10
03	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	4	1	91	2	N	-0-					10
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	4	1	63	2	N	-0-					10

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		262	-0-	262	B	544	37	1	225	2	N	-0-					20
*12	T. A.		197	-0-	197	B	741	26	1	141	2	N	27	34	1			13
								30	9									
*01	804	X	63	-0-	-741	B	-0-	10	1	53	2	N	-0-					13
*02	23	X	23	-0-	-0-	B	-0-	5	1	18	2	N	-0-					13
*03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					13
*04	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	25	2			N	-0-					13

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1159					Y	-0-	1	7			13
12	1159	X	-0-	-0-	-1159	B	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	11	1	44	2	N	-0-					117
12	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	8	1	29	2	N	-0-					117
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					117
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					117
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					117
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	3	1	46	2	N	134	4	8			247
							147	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		743	-0-	743 B	1530	149	1	593	2	N	1	1	1			187
							1	9									
12	T. A.		685	-0-	685 B	2215	146	1	539	2	N	-0-					187
01	2693	X	478	-0-	-2215 B	-0-	34	1	444	2	N	-0-					187
02	322	X	322	-0-	-0- B	-0-	23	1	299	2	N	-0-					187
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	37	1	877	2	N	39	165	1			61
							43	9									
04	450	N	306	-0-	-144 B	-0-	19	1	287	2	N	-0-					61

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		924	-0-	924 B	1869	186	1	737	2	N	1	1	1			133
							1	9									
12	T. A.		968	-0-	968 B	2837	206	1	761	2	N	1	1	1			133
							1	9									
01	3673	X	836	-0-	-2837 B	-0-	59	1	777	2	N	-0-					133
02	751	X	751	-0-	-0- B	-0-	54	1	697	2	N	-0-					133
03	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	33	1	787	2	N	60					193
							66	9									
04	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	48	1	704	2	N	1	1	8			193
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		7	-0-	7 B	-135	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		249	-0-	249 B	518	47	1	188	2	N	13					46
							14	9									
12	T. A.		236	-0-	236 B	754	50	1	186	2	N	-0-					46
01	950	X	196	-0-	-754 B	-0-	14	1	181	2	N	1					47
							1	9									
02	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	13	1	168	2	N	-0-					47
03	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	7	1	180	2	N	-0-					47
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	12	1	171	2	N	-0-					47

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		862	-0-	862 B	3768	129	1	732	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
12	4631	X	863	-0-	-3768 B	-0-	132	1	731	2	Y	-0-					24
01	704	X	704	-0-	-0- B	-0-	31	1	672	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
02	812	N	621	-0-	-191 B	-0-	32	1	559	2	Y	27					51
							30	9									
03	868	N	704	-0-	-164 B	-0-	32	1	589	2	Y	75					126
							83	9									
*04	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	27	1	488	2	Y	117	117	1	4	8	122
							129	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	183	1	1037	2	N	-0-					8
12	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	193	1	1068	2	N	1					9
							1	9									
01	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	48	1	1027	2	N	11					20
							12	9									
02	1120	N	1014	-0-	-106 B	-0-	55	1	957	2	N	2					22
							2	9									
03	1240	N	1022	-0-	-218 B	-0-	52	1	970	2	N	-0-					22
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	55	1	996	2	N	2	2	8			22
							2	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	15	1	58	2	N	-0-					95
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	15	1	54	2	N	-0-					95
01	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					95
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					95
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-					95
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		253	-0-	253 B	527	51	1	202	2	N	-0-					4
12	T. A.		171	-0-	171 B	698	36	1	135	2	N	-0-					4
*01	980	X	282	-0-	-698 B	-0-	14	1	188	2	N	73					77
							80	9									
*02	203	X	203	-0-	-0- B	-0-	14	1	189	2	N	-0-					77
*03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	8	1	193	2	N	3	1	8			79
							3	9									
*04	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	13	1	188	2	N	3					82
							3	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		882	-0-	882 B	2544	167	1	662	2	N	48	2	1			196
							53	9									
12	T. A.		240	-0-	240 B	2784	51	1	189	2	N	-0-					196
01	2784	X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	9					205
02	101	X	101	-0-	-0- B	-0-	7	1	94	2	N	-0-					205
03	248	N	67	-0-	-181 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					205
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	15	1	226	2	N	178	178	1			205
							196	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		93	-0-	93 B	183	19	1	74	2	N	-0-					22
12	T. A.		129	-0-	129 B	312	27	1	102	2	N	-0-					22
01	399	X	87	-0-	-312 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					22

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	150					279
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
04	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

11	T. A.		19	-0-	19 B	36	4	1	15	2	N	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	36					N	-0-					50
01	36	X	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	-0-					50
02	28	X	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					50
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

11	T. A.		3	-0-	3 B	333	1	1	2	2	Y	-0-					11
12	446	X	113	-0-	-333 B	-0-	24	1	88	2	Y	1					12
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	840	X	840	-0-	-0- B	-0-	60	1	780	2	Y	-0-					12
03	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					12
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					12

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					37
01	T. A.		149	-0-	149 B	149	9	1	112	2	N	25					62
							28	9									
02	14B2 EXT		47	-0-	47 B	196	2	1	32	2	N	12					74
							13	9									
03	14B2 EXT		78	-0-	78 B	274	3	1	73	2	N	2					76
							2	9									
04	14B2 EXT		18	-0-	18 B	292	1	1	17	2	N	-0-					76

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

11	T. A.		19	-0-	19 B	53	3	1	16	2	N	-0-					74
12	T. A.		17	-0-	17 B	70	3	1	14	2	N	-0-					74
01	169	X	99	-0-	-70 B	-0-	1	1	28	2	N	64					138
							70	9									
02	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					138
04	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	T. A.		21	-0-	21 B	66	4	1	17	2	N	-0-					48
12	T. A.		49	-0-	49 B	115	10	1	39	2	N	-0-					48
01	T. A.		16	-0-	16 B	131	1	1	15	2	N	-0-					48
02	167	X	36	-0-	-131 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					48
03	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					48
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					48

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

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-
04	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

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-
04	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

11	T. A.		74	-0-	74 B	165	15	1	59	2	N	-0-					15
12	T. A.		58	-0-	58 B	223	12	1	46	2	N	-0-					15
01	T. A.		135	-0-	135 B	358	10	1	125	2	N	-0-					15
02	427	X	69	-0-	-358 B	-0-	4	1	54	2	N	10					25
							11	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					25
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	6	1	87	2	N	-0-					25

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

11	T. A.		783	-0-	783 B	1585	110	1	673	2	N	-0-					18
*12	T. A.		802	-0-	802 B	2387	120	1	656	2	N	24	30	1			12
							26	9									
*01	3120	X	733	-0-	-2387 B	-0-	113	1	620	2	N	-0-					12
*02	667	X	667	-0-	-0- B	-0-	137	1	530	2	N	-0-					12
*03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	60	1	708	2	N	1	1	8			12
							1	9									
*04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	768	2	3	9	N	3	3	8			12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	T. A.		965	-0-	965 B	2030	136	1	829	2	N	-0-					22
12	T. A.		1046	-0-	1046 B	3076	156	1	856	2	N	31	37	1			16
							34	9									
01	4071	X	995	-0-	-3076 B	-0-	152	1	835	2	N	7					23
							8	9									
02	911	X	911	-0-	-0- B	-0-	185	1	715	2	N	10					33
							11	9									
*03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	81	1	956	2	N	14	1	8			46
							15	9									
*04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	985	2	41	9	N	37	3	8			80

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

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
04	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

11	T. A.		85	-0-	85 B	223	17	1	67	2	N	1					22
							1	9									
12	T. A.		157	-0-	157 B	380	33	1	123	2	N	1					23
							1	9									
01	516	X	136	-0-	-380 B	-0-	9	1	113	2	N	13					36
							14	9									
02	137	X	137	-0-	-0- B	-0-	9	1	122	2	N	5					41
							6	9									
03	155	X	107	-0-	-48 B	-0-	4	1	102	2	N	1					42
							1	9									
04	150	X	101	-0-	-49 B	-0-	6	1	95	2	N	-0-					42

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

11	T. A.		1082	-0-	1082 B	2197	152	1	930	2	N	-0-					22
*12	T. A.		1210	-0-	1210 B	3407	182	1	995	2	N	30	37	1			15
							33	9									
*01	4492	X	1085	-0-	-3407 B	-0-	167	1	918	2	N	-0-					15
*02	2464	X	2464	-0-	-0- B	-0-	506	1	1958	2	N	-0-					15
*03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	113	1	1334	2	N	1	1	8			15
							1	9									
*04	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1201	2	3	9	N	3	3	8			15

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

11	T. A.		3098	-0-	3098 B	9502	465	1	2632	2	N	1					78
							1	9									
12	T. A.		3090	-0-	3090 B	12592	473	1	2616	2	N	1					79
							1	9									
01	15257	X	2665	-0-	-12592 B	-0-	119	1	2546	2	N	-0-					79
02	2200	X	2200	-0-	-0- B	-0-	119	1	2081	2	N	-0-					79
03	3224	X	2430	-0-	-794 B	-0-	123	1	2281	2	N	24	1	8			102
							26	9									
04	3090	X	2326	-0-	-764 B	-0-	116	1	2105	2	N	95	93	1	6	8	98
							105	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		347	-0-	347 B	731	52	1	295	2	N	-0-					67
12	T. A.		364	-0-	364 B	1095	56	1	308	2	N	-0-					67
01	1411	X	316	-0-	-1095 B	-0-	14	1	302	2	N	-0-					67
02	282	X	282	-0-	-0- B	-0-	15	1	267	2	N	-0-					67
03	372	N	234	-0-	-138 B	-0-	12	1	222	2	N	-0-					67
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	17	1	302	2	N	-0-					67

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2457	-0-	2457 B	4450	346	1	2111	2	N	-0-					22
*12	T. A.		2041	-0-	2041 B	6491	310	1	1698	2	N	30	37	1			15
							33	9									
*01	8343	X	1852	-0-	-6491 B	-0-	284	1	1568	2	N	-0-					15
*02	1492	X	1492	-0-	-0- B	-0-	306	1	1186	2	N	-0-					15
*03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	147	1	1732	2	N	1	1	8			15
							1	9									
*04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1475	2	3	9	N	3	3	8			15

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2144	-0-	2144 B	4377	322	1	1821	2	N	1					70
							1	9									
12	T. A.		2182	-0-	2182 B	6559	334	1	1847	2	N	1					71
							1	9									
01	8538	X	1979	-0-	-6559 B	-0-	88	1	1891	2	N	-0-					71
02	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					71
03	2139	N	1987	-0-	-152 B	-0-	101	1	1861	2	N	23	1	8			93
							25	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	104	1	1887	2	N	95	85	1	6	8	97
							105	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6473	-0-	-487 B	-0-	6370	2	103	9	N	94	200	1			130
12	7099	X	6393	-0-	-706 B	-0-	6228	2	165	9	N	150	5	1			275
01	7111	X	7111	-0-	-0- B	-0-	488	1	6423	2	N	182	192	1	8	8	257
							200	9									
02	6076	X	5738	-0-	-338 B	-0-	400	1	5214	2	N	113	177	1			193
							124	9									
*03	6727	X	5559	-0-	-1168 B	-0-	217	1	5201	2	N	128	3	8			318
							141	9									
04	6870	X	5459	-0-	-1411 B	-0-	334	1	4918	2	N	188	187	1	1	8	318
							207	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4578	-0-	-42 B	-2229	687	1	3889	2	N	2	2	1			24
							2	9									
12	4774	X	4629	-0-	-145 B	-2229	708	1	3912	2	N	8					32
							9	9									
01	4774	X	4142	-0-	-632 B	-2229	183	1	3919	2	N	36	2	8			66
							40	9									
02	4312	X	3710	-0-	-602 B	-2229	200	1	3506	2	N	4					70
							4	9									
03	4774	X	4081	-0-	-693 B	-2229	209	1	3865	2	N	6	4	8			72
							7	9									
04	4590	X	4037	-0-	-553 B	-2229	210	1	3816	2	N	10	10	8			72
							11	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7050	-0-	7050 B	-11269	7031	2	19	9	N	17	18	1			307
12	T. A.		6576	-0-	6576 B	-4693	6562	2	14	9	N	13	6	1			314
01	1542	X	6235	-0-	4693 B	-0-	436	1	5743	2	N	51	7	8			358
							56	9									
02	5111	X	5111	-0-	-0- B	-0-	364	1	4743	2	N	4					362
							4	9									
03	7192	X	5963	-0-	-1229 B	-0-	238	1	5708	2	N	15	5	8			372
							17	9									
04	6960	X	4508	-0-	-2452 B	-0-	287	1	4219	2	N	2	2	8			372
							2	9									

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		9356	-0-	9356 B	-155106	9299	2	57	9	N	52	27	1			178
12	T. A.		10048	-0-	10048 B	-145058	9822	2	226	9	N	205	8	1			375
01	0	X	10832	-0-	10832 B	-134226	760	1	10008	2	N	58	174	1	13	8	246
							64	9									
02	0	X	9963	-0-	9963 B	-124263	710	1	9244	2	N	8					254
							9	9									
03	3968	X	10280	-0-	6312 B	-117951	407	1	9772	2	N	92	20	8			326
							101	9									
04	3840	X	9543	-0-	5703 B	-112248	607	1	8925	2	N	10	10	8			326
							11	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		5454	-0-	5454 B	-175669	768	1	4685	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	T. A.		5983	-0-	5983 B	-169686	924	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5899	-0-	5899 B	-163787	906	1	4992	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0	X	5240	-0-	5240 B	-158547	1075	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5824	-0-	275 B	-158272	435	1	5137	2	N	229	3	8			226
							252	9									
04	5370	X	5484	-0-	114 B	-158158	5473	2	11	9	N	10	10	8			226

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2243	-0-	2243 B	4018	316	1	1927	2	N	-0-					18
12	T. A.		1526	-0-	1526 B	5544	236	1	1290	2	N	-0-					18
01	6152	X	608	-0-	-5544 B	-0-	89	1	490	2	N	26					44
							29	9									
02	987	X	987	-0-	-0- B	-0-	202	1	785	2	N	-0-					44
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	39	1	459	2	N	-0-					44
04	300	N	221	-0-	-79 B	-0-	221	2			N	-0-					44

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

11	9300	X	9276	-0-	-24 B	-310286	1855	1	7362	2	N	54	18	1			252
							59	9									
12	9610	X	9264	-0-	-346 B	-310286	1963	1	7257	2	N	40	6	1			286
							44	9									
01	9610	X	8109	-0-	-1501 B	-310286	568	1	7477	2	N	58	192	1	7	8	145
							64	9									
02	8680	X	7093	-0-	-1587 B	-310286	502	1	6540	2	N	46					191
							51	9									
03	9610	X	7992	-0-	-1618 B	-310286	318	1	7618	2	N	51	2	8			240
							56	9									
04	9270	X	7289	-0-	-1981 B	-310286	464	1	6824	2	N	1	1	8			240
							1	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

11	6450	X	6139	-0-	-311 B	-710241	1208	1	4792	2	N	126	12	1			297
							139	9									
12	6510	X	6283	-0-	-227 B	-710241	1316	1	4864	2	N	94	197	1			194
							103	9									
01	6417	X	5396	-0-	-1021 B	-710241	376	1	4957	2	N	57	4	8			247
							63	9									
02	5740	X	4651	-0-	-1089 B	-710241	320	1	4166	2	N	150	174	1			223
							165	9									
03	6355	X	4962	-0-	-1393 B	-710241	193	1	4638	2	N	119	2	8			340
							131	9									
04	6150	X	4659	-0-	-1491 B	-710241	283	1	4171	2	N	186	185	1	1	8	340
							205	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

11	16170	X	16197	-0-	27 B	-194289	16172	2	25	9	N	23	4	1			135
12	16709	X	16517	-0-	-192 B	-194289	16497	2	20	9	N	18					153
01	16833	X	17276	-0-	443 B	-193846	766	1	16435	2	N	68	171	1	5	8	45
							75	9									
*02	15204	X	15764	-0-	560 B	-193286	849	1	14890	2	N	23					68
							25	9									
*03	16833	X	17268	-0-	435 B	-192851	882	1	16340	2	N	42	11	8			99
							46	9									
04	16710	X	16439	-0-	-271 B	-192851	857	1	15543	2	N	35	35	8			99
							39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. GAS	(I) 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	T. A.		12179	-0-		12179	B	33726	2435	1	9661	2	N	75	202	1			197
									83	9									
12	T. A.		12650	-0-		12650	B	46376	2676	1	9895	2	N	72	8	1			261
									79	9									
01	57476	X	11100	-0-		-46376	B	-0-	759	1	9997	2	N	313	6	8			568
									344	9									
02	9233	X	9233	-0-		-0-	B	-0-	651	1	8486	2	N	87	362	1			293
									96	9									
03	11532	X	10156	-0-		-1376	B	-0-	403	1	9654	2	N	90	3	8			380
									99	9									
04	11160	X	9973	-0-		-1187	B	-0-	619	1	9104	2	N	227	181	1	1	8	425
									250	9									

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. GAS	(I) 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	T. A.		6842	-0-		6842	B	21880	6625	2	217	9	N	197	200	1			328
12	T. A.		6840	-0-		6840	B	28720	6635	2	205	9	N	186	200	1			314
01	36228	X	7508	-0-		-28720	B	-0-	521	1	6866	2	N	110	190	1	6	8	228
									121	9									
02	6175	X	6175	-0-		-0-	B	-0-	434	1	5649	2	N	84					312
									92	9									
*03	7564	X	6717	-0-		-847	B	-0-	266	1	6377	2	N	67	180	1	1	8	198
									74	9									
04	7260	X	6518	-0-		-742	B	-0-	402	1	5912	2	N	185	184	1	1	8	198
									204	9									

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. GAS	(I) 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	T. A.		4458	-0-		4458	B	12339	4435	2	23	9	N	21	9	1			100
12	T. A.		3430	-0-		3430	B	15769	3288	2	142	9	N	129	3	1			226
01	16285	X	516	-0-		-15769	B	-0-	20	1	266	2	N	209	2	8			433
									230	9									
02	274	X	274	-0-		-0-	B	-0-	19	1	248	2	N	6	184	1			255
									7	9									
03	3937	X	1942	-0-		-1995	B	-0-	77	1	1859	2	N	5	5	8			255
									6	9									
04	5590	X	5590	-0-		-0-	B	-0-	355	1	5227	2	N	7	7	8			255
									8	9									

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. GAS	(I) 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	T. A.		5034	-0-		5034	B	15935	4981	2	53	9	N	48	204	1			51
12	T. A.		5117	-0-		5117	B	21052	5052	2	65	9	N	59	4	1			106
01	26697	X	5645	-0-		-21052	B	-0-	394	1	5194	2	N	52	3	8			155
									57	9									
02	4788	X	4788	-0-		-0-	B	-0-	337	1	4396	2	N	50					205
									55	9									
03	5518	X	5400	-0-		-118	B	-0-	212	1	5089	2	N	90	185	1	4	8	106
									99	9									
04	5340	X	5166	-0-		-174	B	-0-	329	1	4836	2	N	1	1	8			106
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	16200	X	15603	-0-	-597 B	-0-	15553	2	50	9	N	45	32	1			72
12	17236	X	16011	-0-	-1225 B	-0-	15981	2	30	9	N	27	13	1			86
01	17236	X	17070	-0-	-166 B	-0-	1203	1	15855	2	N	11	8	8			89
							12	9									
02	15581	X	15581	-0-	-0- B	-0-	1110	1	14462	2	N	8					97
							9	9									
03	16820	X	16820	-0-	-0- B	-0-	673	1	16136	2	N	10	2	8			105
							11	9									
04	16530	X	16205	-0-	-325 B	-0-	1031	1	15172	2	N	2	2	8			105
							2	9									

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
11	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3467	2	72	9	N	65	5	1			335
12	4991	X	2098	-0-	-2893 B	-0-	2078	2	20	9	N	18	179	1			174
01	4991	X	4249	-0-	-742 B	-0-	300	1	3946	2	N	3					177
							3	9									
02	4508	X	381	-0-	-4127 B	-0-	23	1	297	2	N	55					232
							61	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0- B	-0-	207	1	4975	2	N	25					257
							28	9									
04	4110	X	3902	-0-	-208 B	-0-	248	1	3654	2	N	-0-					257

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
11	4770	X	3633	-0-	-1137 B	-0-	3623	2	10	9	N	9	7	1			283
12	4526	X	3961	-0-	-565 B	-0-	3953	2	8	9	N	7	3	1			287
01	4495	X	3743	-0-	-752 B	-0-	261	1	3439	2	N	39	1	8			325
							43	9									
02	3584	X	3134	-0-	-450 B	-0-	222	1	2893	2	N	17					342
							19	9									
03	3968	X	3215	-0-	-753 B	-0-	127	1	3044	2	N	40					382
							44	9									
04	3840	X	3630	-0-	-210 B	-0-	218	1	3213	2	N	181	181	1			377
							199	9									

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
11	T. A.		9560	-0-	9560 B	-270730	1906	1	7562	2	N	84	17	1			402
							92	9									
12	T. A.		9787	-0-	9787 B	-260943	2063	1	7627	2	N	88	193	1			297
							97	9									
01	0	X	8433	-0-	8433 B	-252510	578	1	7620	2	N	214	5	8			506
							235	9									
02	0	X	7546	-0-	7546 B	-244964	531	1	6924	2	N	83	189	1			400
							91	9									
*03	9889	X	7593	-0-	-2296 B	-244964	301	1	7224	2	N	62	186	1	5	8	271
							68	9									
04	9570	X	6215	-0-	-3355 B	-244964	395	1	5818	2	N	2	2	8			271
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	T. A.		6525	-0-	6525 B	-885084	6374	2	151	9	N	137	12	1			295
12	T. A.		6029	-0-	6029 B	-879055	5888	2	141	9	N	128	194	1			229
01	0	X	6262	-0-	6262 B	-872793	428	1	5640	2	N	176	5	8			400
							194	9									
02	0	X	4937	-0-	4937 B	-867856	345	1	4491	2	N	92	193	1			299
							101	9									
03	6014	X	5291	-0-	-723 B	-867856	207	1	4961	2	N	112	10	8			401
							123	9									
04	5820	X	5170	-0-	-650 B	-867856	329	1	4837	2	N	4	4	8			401
							4	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
11	T. A.		6550	-0-	6550 B	20391	6465	2	85	9	N	77	19	1			151
12	T. A.		6614	-0-	6614 B	27005	6526	2	88	9	N	80	5	1			226
01	33898	X	6893	-0-	-27005 B	-0-	480	1	6321	2	N	84	183	1	9	8	118
							92	9									
02	6375	X	6375	-0-	-0- B	-0-	449	1	5852	2	N	67					185
							74	9									
03	6882	X	6196	-0-	-686 B	-0-	245	1	5868	2	N	75	2	8			258
							83	9									
04	6660	X	5873	-0-	-787 B	-0-	374	1	5498	2	N	1	1	8			258
							1	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
11	T. A.		8689	-0-	8689 B	26618	8402	2	287	9	N	261	199	1			344
12	T. A.		8273	-0-	8273 B	34891	8096	2	177	9	N	161	195	1			310
01	43810	X	8919	-0-	-34891 B	-0-	619	1	8155	2	N	132	6	8			436
							145	9									
02	8234	X	8234	-0-	-0- B	-0-	575	1	7484	2	N	159	189	1			406
							175	9									
03	8990	X	8507	-0-	-483 B	-0-	334	1	8013	2	N	145	183	1	3	8	365
							160	9									
04	8700	X	8108	-0-	-592 B	-0-	503	1	7399	2	N	187	186	1	1	8	365
							206	9									

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
11	T. A.		8633	-0-	8633 B	25340	8581	2	52	9	N	47	22	1			180
12	T. A.		8763	-0-	8763 B	34103	8699	2	64	9	N	58	7	1			231
01	43321	X	9218	-0-	-34103 B	-0-	643	1	8468	2	N	97	178	1	9	8	141
							107	9									
02	7988	X	7988	-0-	-0- B	-0-	565	1	7366	2	N	52					193
							57	9									
03	9269	X	8728	-0-	-541 B	-0-	346	1	8310	2	N	65	3	8			255
							72	9									
04	8910	X	8101	-0-	-809 B	-0-	514	1	7569	2	N	16	16	8			255
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	T. A.		5006	-0-	5006 B	15328	4896	2	110	9	N	100	14	1			247
12	T. A.		5039	-0-	5039 B	20367	4970	2	69	9	N	63	189	1			121
01	25806	X	5439	-0-	-20367 B	-0-	374	1	4926	2	N	126	7	8			240
							139	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0- B	-0-	318	1	4142	2	N	62					302
							68	9									
03	5177	X	5057	-0-	-120 B	-0-	194	1	4658	2	N	186	195	1	23	8	270
							205	9									
04	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	303	1	4454	2	N	239	184	1	55	8	270
							263	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
11	T. A.		12245	-0-	12245 B	38450	12136	2	109	9	N	99	27	1			334
12	T. A.		12926	-0-	12926 B	51376	12762	2	164	9	N	149	199	1			284
01	65310	X	13934	-0-	-51376 B	-0-	966	1	12726	2	N	220	375	1	7	8	122
							242	9									
02	11823	X	11823	-0-	-0- B	-0-	832	1	10833	2	N	144					266
							158	9									
03	13206	X	13095	-0-	-111 B	-0-	518	1	12421	2	N	142	191	1	16	8	201
							156	9									
04	12780	X	12248	-0-	-532 B	-0-	777	1	11430	2	N	37	37	8			201
							41	9									

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
11	T. A.		11888	-0-	11888 B	37019	11689	2	199	9	N	181	212	1			250
12	T. A.		12001	-0-	12001 B	49020	11782	2	219	9	N	199	9	1			440
01	61773	X	12753	-0-	-49020 B	-0-	880	1	11599	2	N	249	191	1	8	8	490
							274	9									
02	10487	X	10487	-0-	-0- B	-0-	735	1	9573	2	N	163	373	1			280
							179	9									
03	12648	X	10880	-0-	-1768 B	-0-	428	1	10274	2	N	162	6	8			436
							178	9									
04	12240	X	10486	-0-	-1754 B	-0-	654	1	9624	2	N	189	187	1	2	8	436
							208	9									

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
11	T. A.		3103	-0-	3103 B	9557	3089	2	14	9	N	13	11	1			167
12	T. A.		3326	-0-	3326 B	12883	3217	2	109	9	N	99	3	1			263
01	15499	X	2616	-0-	-12883 B	-0-	182	1	2402	2	N	29	183	1	6	8	103
							32	9									
02	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	145	1	1885	2	N	62					165
							68	9									
03	3348	X	1903	-0-	-1445 B	-0-	73	1	1762	2	N	62	3	8			224
							68	9									
04	3210	X	2277	-0-	-933 B	-0-	145	1	2130	2	N	2	2	8			224
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	T. A.		21603	-0-	21603 B	66696	21277	2	326	9	N	296	224	1			383
12	T. A.		21793	-0-	21793 B	88489	21413	2	380	9	N	345	202	1			526
01	111302	X	22813	-0-	-88489 B	-0-	1589	1	20935	2	N	263	381	1	7	8	401
							289	9									
02	20828	X	20828	-0-	-0- B	-0-	1466	1	19098	2	N	240	193	1			448
							264	9									
*03	22833	X	22833	-0-	-0- B	-0-	904	1	21690	2	N	217	192	1	3	8	470
							239	9									
04	22105	X	22105	-0-	-0- B	-0-	1381	1	20321	2	N	366	365	1	1	8	470
							403	9									

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
11	T. A.		13491	-0-	13491 B	41740	13210	2	281	9	N	255	218	1			278
12	T. A.		13659	-0-	13659 B	55399	13363	2	296	9	N	269	199	1			348
01	T. A.		14394	-0-	14394 B	69793	990	1	13042	2	N	329	376	1	15	8	286
							362	9									
02	82465	X	12672	-0-	-69793 B	-0-	886	1	11544	2	N	220	182	1			324
							242	9									
*03	14167	X	13926	-0-	-241 B	-0-	548	1	13144	2	N	213	7	8			530
							234	9									
04	13830	X	12980	-0-	-850 B	-0-	798	1	11745	2	N	397	359	1	38	8	530
							437	9									

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
11	T. A.		16450	-0-	16450 B	50895	16277	2	173	9	N	157	32	1			418
12	T. A.		16876	-0-	16876 B	67771	16601	2	275	9	N	250	199	1			469
01	T. A.		18077	-0-	18077 B	85848	1261	1	16621	2	N	177	192	1	6	8	448
							195	9									
02	102018	X	16170	-0-	-85848 B	-0-	1151	1	14997	2	N	20	191	1			277
							22	9									
03	17391	X	16786	-0-	-605 B	-0-	669	1	16038	2	N	72	2	8			347
							79	9									
04	16920	X	15952	-0-	-968 B	-0-	1015	1	14935	2	N	2	2	8			347
							2	9									

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
11	T. A.		13035	-0-	13035 B	38240	12862	2	173	9	N	157	27	1			307
12	T. A.		13526	-0-	13526 B	51766	13289	2	237	9	N	215	193	1			329
01	T. A.		14296	-0-	14296 B	66062	995	1	13115	2	N	169	190	1	7	8	301
							186	9									
02	78592	X	12530	-0-	-66062 B	-0-	891	1	11613	2	N	24	172	1			153
							26	9									
03	12884	X	12884	-0-	-0- B	-0-	506	1	12144	2	N	213	3	8			363
							234	9									
04	12962	X	12962	-0-	-0- B	-0-	811	1	11931	2	N	200	195	1	5	8	363
							220	9									

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	15466	-0-	-1814 B	-0-	15361	2	105	9	N	95	180	1			165
12	17608	X	15753	-0-	-1855 B	-0-	15674	2	79	9	N	72	196	1			41
01	17608	X	16734	-0-	-874 B	-0-	1174	1	15463	2	N	88					129
							97	9									
02	15512	X	14219	-0-	-1293 B	-0-	1005	1	13097	2	N	106					235
							117	9									
03	17081	X	15809	-0-	-1272 B	-0-	633	1	15170	2	N	5	193	1			47
							6	9									
04	16200	X	15117	-0-	-1083 B	-0-	962	1	14155	2	N	-0-					47

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2
01	14B DENY		-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
04	14B DENY		-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

11	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-				235
12	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	22	1	91	3	N	-0-				235
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	29	1	90	3	N	-0-				235
02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	25	1	84	3	N	-0-				235
*03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	21	1	95	3	N	-0-				235
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	17	1	91	3	N	-0-				235

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

11	90	N	6	-0-	-84	B	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	B	1	1	3			Y	-0-				-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

11	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	1	3	4	9	Y	4	7	1		33
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-				33
01	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	1	3	8	9	Y	7	5	1		35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				35
04	DLQ G-10		4	-0-	4	B	4	4	3			Y	-0-				35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
11	T. A.		-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
04	14B	DENY	-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
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	64	3	70	9	Y	64	38	1			55
12	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	8	3	1	9	Y	1					56
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	5	3	8	9	Y	7	16	1			47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47
03	DLQ G-10		6	-0-	6 B	6	6	3			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		34	-0-	34 B	40	34	3			Y	-0-					47

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
11	1	N	-0-	-0-	-1 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		86	-0-	86 B	86	86	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	335	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					2
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	DLQ G-10		150	-0-	150 B	150	150	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		210	-0-	210 B	360	210	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		307	-0-	307 B	667	307	3			Y	-0-					3

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

11	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	315	3	20	9	Y	18	10	1			10
12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	262	3	2	9	Y	2					12
01	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	304	3	30	9	Y	27	15	1			24
02	DLQ G-10		303	-0-	303	B	303	303	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		422	-0-	422	B	725	421	3	1	9	Y	1					25
04	DLQ G-10		665	-0-	665	B	1390	665	3			Y	-0-	1	1			24

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

11	300	N	177	-0-	-123	B	-0-	177	3			N	-0-					186
12	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	55	1	227	3	N	-0-					186
01	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	66	1	203	3	N	-0-					186
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	54	1	187	3	N	-0-					186
*03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	58	1	261	3	N	-0-	142	1			44
04	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	51	1	269	3	N	-0-					44

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

11	780	N	779	-0-	-1	B	-0-	43	1	722	3	Y	13					172
								14	9									
12	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	57	1	736	3	Y	7					179
								8	9									
01	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					179
02	DLQ G-10		578	-0-	578	B	578	77	1	501	3	Y	-0-					179
03	DLQ G-10		785	-0-	785	B	1363	26	1	758	3	Y	1					180
								1	9									
04	DLQ G-10		824	-0-	824	B	2187	24	1	800	3	Y	-0-	97	1			83

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

11	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	141	3	6	9	Y	5	4	1			8
12	155	N	34	-0-	-121	B	-0-	34	3			Y	-0-					8
01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	1			Y	-0-	2	1			6
02	DLQ G-10		313	-0-	313	B	313	295	1	18	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		39	-0-	39	B	352	39	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		230	-0-	230	B	582	230	3			Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	268	-0-	268	B	1034	65	1	203	3	Y	-0-					2
12	1275	N	241	-0-	-1034	B	-0-	61	1	180	3	Y	-0-					2
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	66	1	202	3	Y	-0-					2
02	252	N	164	-0-	-88	B	-0-	50	1	114	3	Y	-0-					2
03	248	N	155	-0-	-93	B	-0-	34	1	121	3	Y	-0-					2
04	270	N	151	-0-	-119	B	-0-	33	1	118	3	Y	-0-	2	1			-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					99
12	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	470	1	1938	3	N	-0-					99
01	2731	N	2731	-0-	-0-	B	-0-	674	1	2057	3	N	-0-					99
02	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	410	1	1407	3	N	-0-					99
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	304	1	1364	3	N	-0-					99
04	1380	N	1060	-0-	-320	B	-0-	168	1	892	3	N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1472	-0-	1472	B	2195	1257	3	215	9	Y	195	102	1			94
12	4281	X	2086	-0-	-2195	B	-0-	1953	3	133	9	Y	121					215
01	1943	X	1943	-0-	-0-	B	-0-	1802	3	141	9	Y	128	131	1			212
02	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1345	3	64	9	Y	58	162	1			108
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1377	3	113	9	Y	103					211
04	1020	N	173	-0-	-847	B	-0-	65	3	108	9	Y	98	161	1			148

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					25
12	651	N	345	-0-	-306	B	-0-	67	1	278	3	N	-0-					25
01	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	159	1	486	3	N	-0-					25
02	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	138	1	474	3	N	-0-					25
*03	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	124	1	555	3	N	-0-					25
04	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	103	1	546	3	N	-0-					25

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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ	G-10	-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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	177					Y	-0-					221
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	177					Y	-0-					221
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	177					Y	-0-					221
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	177					Y	-0-					221
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	177					Y	-0-					221
04	177	N	-0-	-0-	-177	B	-0-					Y	-0-					221

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	1968	1817	1			279
12	0	N	2220	-0-	2220 B	-16024	227	1	935	3	N	962	844	1			397
							1058	9									
01	0	N	1742	-0-	1742 B	-14282	217	1	663	3	N	784	1028	1			153
							862	9									
02	0	N	1381	-0-	1381 B	-12901	156	1	533	3	N	629	510	1			272
							692	9									
03	124	N	1404	-0-	1280 B	-11621	127	1	570	3	N	643	693	1			222
							707	9									
04	120	N	1258	-0-	1138 B	-10483	103	1	549	3	N	551	511	1			262
							606	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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-
04	14B DENY		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
01	14B DENY		-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

11	DLQ G-10		509	-0-	509 B	1993	33	1	474	3	Y	2					11
							2	9									
12	2585	N	592	-0-	-1993 B	-0-	64	1	527	3	Y	1					12
							1	9									
01	5001	X	5001	-0-	-0- B	-0-	4568	1	432	3	Y	1					13
							1	9									
02	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	4155	1	618	3	Y	2					15
							2	9									
*03	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	82	1	524	3	Y	2					17
							2	9									
04	660	X	600	-0-	-60 B	-0-	74	1	526	3	Y	-0-	8	1			9

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

11	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	18	1	360	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
12	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	23	1	345	3	Y	2					2
							2	9									
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	21	1	352	3	Y	4					6
							4	9									
02	DLQ G-10		262	-0-	262 B	262	33	1	229	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		552	-0-	552 B	814	12	1	536	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
04	DLQ G-10		429	-0-	429 B	1243	9	1	420	3	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

11	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	23	1	603	3	Y	1					8
								1	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	57	1	633	3	Y	1					9
								1	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		404	-0-	404	B	404	403	3	1	9	Y	1					10
03	DLQ G-10		352	-0-	352	B	756	39	1	312	3	Y	1					11
								1	9									
04	DLQ G-10		323	-0-	323	B	1079	31	1	292	3	Y	-0-	5	1			6

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

11	DLQ G-10		515	-0-	515	B	2177	29	1	484	3	Y	2					28
								2	9									
12	2687	N	510	-0-	-2177	B	-0-	51	1	457	3	Y	2					30
								2	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	58	1	386	3	Y	1					31
								1	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	371	1	294	3	Y	1					32
								1	9									
03	496	N	448	-0-	-48	B	-0-	57	1	389	3	Y	2					34
								2	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	55	1	425	3	Y	-0-	13	1			21

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

11	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1531	3	Y	5					42
								6	9									
12	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1460	3	Y	4					46
								4	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1594	3	Y	2					48
								2	9									
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	B	1724	188	1	1532	3	Y	4					52
								4	9									
03	DLQ G-10		1668	-0-	1668	B	3392	285	1	1377	3	Y	5					57
								6	9									
04	DLQ G-10		1679	-0-	1679	B	5071	267	1	1412	3	Y	-0-	27	1			30

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

11	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	51	1	884	3	Y	32	157	1			58
								35	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1649	3	Y	54					112
								59	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1016	3	Y	78					190
								86	9									
02	DLQ G-10		1506	-0-	1506	B	1506	195	1	1292	3	Y	17					207
								19	9									
03	DLQ G-10		1319	-0-	1319	B	2825	38	1	1216	3	Y	59	157	1			109
								65	9									
04	DLQ G-10		760	-0-	760	B	3585	21	1	739	3	Y	-0-					109

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1216	-0-	1216 B	5307	45	1	1168	3	Y	3					28
							3	9									
12	6586	X	1279	-0-	-5307 B	-0-	106	1	1171	3	Y	2					30
							2	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	3	1	9	Y	1					31
02	1148	N	1024	-0-	-124 B	-0-	44	1	978	3	Y	2					33
							2	9									
*03	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	163	1	1321	3	Y	4					37
							4	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	128	1	1199	3	Y	-0-	17	1			20

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
11	1260	N	921	-0-	-339 B	-0-	75	1	846	3	Y	-0-					7
12	1302	N	947	-0-	-355 B	-0-	117	1	830	3	Y	-0-					7
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	986	-0-	986 B	986	986	3			Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	1104	-0-	1104 B	2090	165	1	938	3	Y	1					8
							1	9									
04	DLQ	G-10	655	-0-	655 B	2745	90	1	565	3	Y	-0-	3	1			5

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
11	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					11
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					11
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	20	-0-	20 B	20	3	1	17	3	Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	76	-0-	76 B	96	6	1	70	3	Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	1	-0-	1 B	97	1	3			Y	-0-	8	1			3

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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	44	-0-	44 B	44	44	3			Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	74	-0-	74 B	118	74	3			Y	-0-					1

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
11	DLQ	G-10	1448	-0-	1448 B	5904	58	1	1390	3	Y	-0-					-0-
12	7355	X	1451	-0-	-5904 B	-0-	78	1	1373	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	65	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1091	-0-	-253 B	-0-	127	1	964	3	Y	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	22	1	1447	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	12	1	1274	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	98	1	1612	3	Y	12					112
							13	9									
12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	82	1	1055	3	Y	4					116
							4	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					116
02	DLQ G-10		493	-0-	493 B	493	66	1	427	3	Y	-0-					116
03	DLQ G-10		234	-0-	234 B	727	7	1	227	3	Y	-0-					116
04	DLQ G-10		975	-0-	975 B	1702	29	1	946	3	Y	-0-	67	1			49

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
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
04	14B DENY		-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
11	1200	N	989	-0-	-211 B	-0-	989	3			Y	-0-					77
12	1209	N	1184	-0-	-25 B	-0-	231	1	953	3	Y	-0-					77
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		838	-0-	838 B	838	836	3	2	9	Y	2					79
03	DLQ G-10		1170	-0-	1170 B	2008	213	1	957	3	Y	-0-					79
04	DLQ G-10		1057	-0-	1057 B	3065	168	1	889	3	Y	-0-					79

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
11	DLQ G-10		194	-0-	194 B	679	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	894	N	215	-0-	-679 B	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	32	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	12	1	262	3	Y	3	15	1			1
							3	9									
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	17	1	267	3	Y	4					5
							4	9									
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	16	1	283	3	Y	10					15
							11	9									
02	DLQ G-10		230	-0-	230 B	230	28	1	201	3	Y	1					16
							1	9									
03	DLQ G-10		335	-0-	335 B	565	7	1	320	3	Y	7	17	1			6
							8	9									
04	DLQ G-10		260	-0-	260 B	825	5	1	255	3	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5324	X	5324	-0-	-0-	B	-0-	5208	3	116	9	N	105					190
12	5057	X	5057	-0-	-0-	B	-0-	987	1	4070	3	N	-0-					190
01	5347	X	5347	-0-	-0-	B	-0-	1309	1	3992	3	N	42					232
								46	9									
02	4705	X	4705	-0-	-0-	B	-0-	1062	1	3643	3	N	-0-	186	1			46
*03	5200	X	5200	-0-	-0-	B	-0-	940	1	4216	3	N	40					86
								44	9									
04	4918	X	4918	-0-	-0-	B	-0-	780	1	4135	3	N	3					89
								3	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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-
04	14B DENY		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

11	6420	X	6416	-0-	-4	B	-0-	358	1	6044	3	Y	13					108
								14	9									
12	6634	X	6625	-0-	-9	B	-0-	663	1	5951	3	Y	10					118
								11	9									
01	6634	X	6317	-0-	-317	B	-0-	112	1	6198	3	Y	6					124
								7	9									
02	DLQ G-10		6015	-0-	6015	B	6015	368	1	5636	3	Y	10					134
								11	9									
03	DLQ G-10		6431	-0-	6431	B	12446	816	1	5598	3	Y	15					149
								17	9									
04	DLQ G-10		6238	-0-	6238	B	18684	712	1	5526	3	Y	-0-	73	1			76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3473	-0-	-877 B	-0-	156	1	3311	3	Y	5					36
							6	9									
12	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	437	1	4428	3	Y	5					41
							6	9									
01	4495	X	4117	-0-	-378 B	-0-	27	1	4088	3	Y	2					43
							2	9									
02	DLQ G-10		3611	-0-	3611 B	3611	182	1	3425	3	Y	4					47
							4	9									
03	DLQ G-10		4612	-0-	4612 B	8223	539	1	4065	3	Y	7					54
							8	9									
04	DLQ G-10		4225	-0-	4225 B	12448	439	1	3786	3	Y	-0-	26	1			28

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	24461	-0-	18341 B	-0-	1047	1	23369	3	N	41	179	1			78
							45	9									
12	23023	X	23023	-0-	-0- B	-0-	1316	1	21522	3	N	168					246
							185	9									
01	19449	X	19449	-0-	-0- B	-0-	19381	3	68	9	N	62					308
02	12413	X	12413	-0-	-0- B	-0-	12310	3	103	9	N	94					402
*03	16059	X	16059	-0-	-0- B	-0-	301	1	15708	3	N	45	176	1			271
							50	9									
04	12180	X	12180	-0-	-0- B	-0-	184	1	11996	3	N	-0-					271

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	14B DENY		-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3752	-0-	-688 B	-0-	165	1	3462	3	N	114	174	1			38
							125	9									
12	4557	X	3982	-0-	-575 B	-0-	235	1	3706	3	N	37					75
							41	9									
01	4557	X	3502	-0-	-1055 B	-0-	185	1	3278	3	N	35					110
							39	9									
02	3696	X	3039	-0-	-657 B	-0-	368	1	2625	3	N	42					152
							46	9									
03	4680	X	4680	-0-	-0- B	-0-	97	1	4531	3	N	47					199
							52	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	81	1	4251	3	N	40					239
							44	9									

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
11	4161	X	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	3			N	-0-					51
12	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	974	1	4020	3	N	-0-					51
01	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	3766	3	3	9	N	3					54
02	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3			N	-0-					54
03	6860	X	6860	-0-	-0- B	-0-	1252	1	5608	3	N	-0-					54
04	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	1105	1	5861	3	N	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4066	-0-	-314 B	-0-	188	1	3875	3	N	3					175
							3	9									
12	4526	X	3568	-0-	-958 B	-0-	209	1	3238	3	N	110	183	1			102
							121	9									
01	4433	X	3730	-0-	-703 B	-0-	3695	3	35	9	N	32					134
02	5835	X	5835	-0-	-0- B	-0-	5804	3	31	9	N	28					162
03	4340	X	4043	-0-	-297 B	-0-	87	1	3921	3	N	32					194
							35	9									
04	4080	X	3153	-0-	-927 B	-0-	61	1	3092	3	N	-0-					194

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
11	9090	X	8217	-0-	-873 B	-0-	374	1	7842	3	N	1					91
							1	9									
12	9269	X	8275	-0-	-994 B	-0-	489	1	7720	3	N	60					151
							66	9									
01	9269	X	8287	-0-	-982 B	-0-	440	1	7772	3	N	68					219
							75	9									
02	8064	X	6229	-0-	-1835 B	-0-	764	1	5446	3	N	17					236
							19	9									
03	9168	X	9168	-0-	-0- B	-0-	190	1	8906	3	N	65	181	1			120
							72	9									
04	8220	X	8177	-0-	-43 B	-0-	150	1	7948	3	N	72					192
							79	9									

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
11	3660	X	3378	-0-	-282 B	-0-	156	1	3222	3	N	-0-					17
12	3689	X	3660	-0-	-29 B	-0-	222	1	3438	3	N	-0-					17
01	3689	X	3593	-0-	-96 B	-0-	600	1	2993	3	N	-0-					17
02	3472	X	3021	-0-	-451 B	-0-	485	1	2536	3	N	-0-					17
03	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	81	1	3632	3	N	120					137
							132	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0- B	-0-	67	1	3441	3	N	46					183
							51	9									

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
11	4837	X	4837	-0-	-0- B	-0-	220	1	4550	3	N	61	184	1			118
							67	9									
12	4650	X	4604	-0-	-46 B	-0-	275	1	4266	3	N	57					175
							63	9									
01	4557	X	3439	-0-	-1118 B	-0-	3398	3	41	9	N	37					212
02	4592	X	2698	-0-	-1894 B	-0-	2646	3	52	9	N	47					259
03	5084	X	5056	-0-	-28 B	-0-	108	1	4878	3	N	64	177	1			146
							70	9									
04	4830	X	4507	-0-	-323 B	-0-	85	1	4345	3	N	70					216
							77	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
*04	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
11	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	28	1	524	2	N	-0-					145
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					145
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					145
02	504	N	20	-0-	-484	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	106	1			39
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	20	1	389	2	N	-0-					39
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39

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
11	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					66
12	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	24	1	409	2	Y	-0-					66
01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					66
02	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	22	1	365	2	Y	2					68
								2	9									
03	434	N	347	-0-	-87	B	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					68
*04	420	N	157	-0-	-263	B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	41	1			27

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
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-
*04	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
11	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					1
12	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					1
01	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					1
02	140	N	126	-0-	-14	B	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					1
*04	210	N	114	-0-	-96	B	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	6	1	116	2	N	-0-					3
12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	13	1	223	2	N	-0-					3
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	13	1	214	2	N	-0-					3
02	112	N	42	-0-	-70 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					3
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					3
*04	210	N	-0-	-0-	-210 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
11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	51	1	949	2	N	-0-					7
12	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	58	1	986	2	N	-0-					7
01	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	57	1	980	2	N	-0-					7
02	924	N	895	-0-	-29 B	-0-	51	1	844	2	N	-0-					7
03	1054	N	825	-0-	-229 B	-0-	41	1	784	2	N	-0-					7
*04	990	N	774	-0-	-216 B	-0-	39	1	735	2	N	-0-					7

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
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	96	1	1774	2	N	2					22
							2	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					22
01	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	106	1	1810	2	N	-0-					22
02	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	97	1	1617	2	N	1	1	8			22
							1	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	97	1	1853	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					22

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	T. A.		27	-0-	27 B	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	T. A.		23	-0-	23	B	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	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-
04	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
11	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	24	1	437	2	Y	1					123
								1	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	28	1	482	2	Y	2					125
								2	9									
01	434	N	379	-0-	-55	B	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					125
02	420	N	18	-0-	-402	B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					125
03	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					125
*04	360	N	243	-0-	-117	B	-0-	12	1	228	2	Y	3					128
								3	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

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-
*04	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

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-
*04	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

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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	30	1	558	2	N	-0-					57
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	33	1	570	2	N	12					69
							13	9									
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	34	1	574	2	N	3					72
							3	9									
02	560	N	377	-0-	-183 B	-0-	21	1	356	2	N	-0-					72
03	620	N	489	-0-	-131 B	-0-	24	1	464	2	N	1					73
							1	9									
*04	600	N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	420	2	N	-0-					73

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

11	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	43	1	796	2	N	2					66
							2	9									
12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	47	1	797	2	N	-0-					66
01	837	N	562	-0-	-275 B	-0-	31	1	531	2	N	-0-					66
02	784	N	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-	66	1			-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	19	1	350	2	N	93					178
							102	9									
12	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	22	1	371	2	N	4					182
							4	9									
01	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	20	1	343	2	N	1					183
							1	9									
02	448	N	353	-0-	-95 B	-0-	20	1	333	2	N	-0-					183
03	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	19	1	353	2	N	5					188
							6	9									
*04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	18	1	347	2	N	15	148	1			55
							17	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

11	1260	N	1049	-0-	-211 B	-0-	53	1	990	2	Y	5					51
							6	9									
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	44	1	755	2	Y	6					57
							7	9									
01	1209	N	1007	-0-	-202 B	-0-	55	1	940	2	Y	11					68
							12	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	62	1	1039	2	Y	19	1	8			86
							21	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	77	1	1460	2	Y	19	2	8			103
							21	9									
*04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	85	1	1607	2	Y	12					115
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	59	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	69	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	69	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	62	1	1037	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	644	-0-	-596 B	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	55	1	1039	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	17	1	322	2	N	-0-					140
12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	21	1	357	2	N	-0-					140
01	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	21	1	356	2	N	10					150
							11	9									
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	17	1	289	2	N	3					153
							3	9									
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	17	1	320	2	N	-0-					153
*04	390	N	275	-0-	-115 B	-0-	14	1	261	2	N	-0-					153

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	34	1	635	2	N	-0-					73
12	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	31	1	536	2	N	-0-					73
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	40	1	677	2	N	4					77
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	34	1	573	2	N	11	1	8			87
							12	9									
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	33	1	622	2	N	5	1	8			91
							6	9									
*04	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	28	1	536	2	N	4					95
							4	9									

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
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	42	1	781	2	N	7					72
							8	9									
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	43	1	731	2	N	10					82
							11	9									
01	806	N	331	-0-	-475 B	-0-	18	1	306	2	N	6					88
							7	9									
02	784	N	59	-0-	-725 B	-0-	3	1	54	2	N	2					90
							2	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					90
*04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	30	1	550	2	N	2					45
							2	9									
12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	33	1	568	2	N	-0-					45
01	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	34	1	574	2	N	3					48
							3	9									
02	532	N	482	-0-	-50 B	-0-	27	1	455	2	N	-0-					48
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	30	1	561	2	N	2					50
							2	9									
*04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	584	2	N	2					52
							2	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	14	1	263	2	N	-0-					55
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	18	1	313	2	N	-0-					55
01	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	16	1	268	2	N	-0-					55
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	297	2	N	-0-					55
03	341	N	260	-0-	-81 B	-0-	13	1	247	2	N	-0-					55
*04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	14	1	261	2	N	-0-					55

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

11	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	45	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33 B	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	39	1	740	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	421	-0-	-389 B	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

11	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	55	1	1022	2	Y	5					41
							6	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	58	1	994	2	Y	14					55
							15	9									
01	1178	N	500	-0-	-678 B	-0-	27	1	460	2	Y	12					67
							13	9									
02	1008	N	800	-0-	-208 B	-0-	45	1	751	2	Y	4	54	1	1	8	16
							4	9									
03	1054	N	890	-0-	-164 B	-0-	44	1	832	2	Y	13	2	8			27
							14	9									
*04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	Y	11					38
							12	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

11	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	75	1	1383	2	Y	9					36
							10	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	90	1	1540	2	Y	3					39
							3	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	84	1	1432	2	Y	5					44
							6	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	85	1	1425	2	Y	7	2	8			49
							8	9									
03	1643	N	1415	-0-	-228 B	-0-	70	1	1338	2	Y	6	2	8			53
							7	9									
*04	1470	N	1311	-0-	-159 B	-0-	65	1	1242	2	Y	4					57
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	60	1	1107	2	Y	9					56
							10	9									
12	1054	N	993	-0-	-61 B	-0-	54	1	932	2	Y	6					62
							7	9									
01	1116	N	925	-0-	-191 B	-0-	51	1	862	2	Y	11	59	1			14
							12	9									
02	1092	N	886	-0-	-206 B	-0-	50	1	829	2	Y	6	1	8			19
							7	9									
03	992	N	640	-0-	-352 B	-0-	31	1	598	2	Y	10					29
							11	9									
*04	900	N	273	-0-	-627 B	-0-	13	1	247	2	Y	12					41
							13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-					27
12	1581	N	931	-0-	-650 B	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					27
01	1488	N	1348	-0-	-140 B	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-					27
02	1288	N	1061	-0-	-227 B	-0-	60	1	999	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
03	930	N	713	-0-	-217 B	-0-	35	1	670	2	Y	7	2	8			32
							8	9									
*04	1290	N	1258	-0-	-32 B	-0-	63	1	1187	2	Y	7					39
							8	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	13	1	234	2	N	2					45
							2	9									
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	15	1	253	2	N	2					47
							2	9									
01	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	13	1	220	2	N	-0-					47
*02	224	N	143	-0-	-81 B	-0-	7	1	119	2	N	15					62
							17	9									
*03	279	N	114	-0-	-165 B	-0-	6	1	108	2	N	-0-					62
*04	240	N	51	-0-	-189 B	-0-	3	1	48	2	N	-0-					62

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	21	1	385	2	N	-0-					102
12	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	26	1	453	2	N	32					134
							35	9									
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	N	9					143
							10	9									
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	23	1	385	2	N	2					145
							2	9									
03	527	N	465	-0-	-62 B	-0-	23	1	442	2	N	-0-					145
*04	480	N	137	-0-	-343 B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	25	1	457	2	N	-0-					73
12	527	N	218	-0-	-309 B	-0-	12	1	203	2	N	3					76
							3	9									
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	19	1	323	2	N	8					84
							9	9									
02	448	N	361	-0-	-87 B	-0-	20	1	340	2	N	1					85
							1	9									
03	217	N	77	-0-	-140 B	-0-	4	1	71	2	N	2					87
							2	9									
*04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	30	1	561	2	N	3					90
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	64	1	1183	2	Y	19					58
							21	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	60	1	1023	2	Y	10					68
							11	9									
01	1023	N	528	-0-	-495 B	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					68
02	1176	N	712	-0-	-464 B	-0-	40	1	671	2	Y	1	1	8			68
							1	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	61	1	1168	2	Y	14	4	8			78
							15	9									
*04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	53	1	1003	2	Y	9					87
							10	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	13	1	248	2	N	2					35
							2	9									
12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	18	1	306	2	N	-0-					35
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	18	1	311	2	N	-0-					35
02	252	N	70	-0-	-182 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					35
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	17	1	323	2	N	2					37
							2	9									
*04	330	N	80	-0-	-250 B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					37

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

11	1080	N	798	-0-	-282	B	-0-	40 8	1 9	750	2	Y	7					70
12	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	73 11	1 9	1253	2	Y	10					80
01	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	57 32	1 9	979	2	Y	29					109
02	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	58 1	1 9	968	2	Y	1	1	8			109
03	1333	N	957	-0-	-376	B	-0-	48 3	1 9	906	2	Y	3	2	8			110
*04	1080	N	968	-0-	-112	B	-0-	48 1	1 9	919	2	Y	1					111

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

11	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	16	1	305	2	N	-0-					67
12	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	18 3	1 9	308	2	N	3					70
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	19 3	1 9	320	2	N	3					73
02	308	N	278	-0-	-30	B	-0-	16 4	1 9	258	2	N	4					77
03	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	16	1	305	2	N	-0-					77
*04	330	N	202	-0-	-128	B	-0-	10	1	192	2	N	-0-					77

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

11	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	52 3	1 9	971	2	Y	3					48
12	1023	N	972	-0-	-51	B	-0-	53 3	1 9	916	2	Y	3					51
01	1116	N	978	-0-	-138	B	-0-	54 4	1 9	920	2	Y	4					55
02	952	N	786	-0-	-166	B	-0-	44 2	1 9	740	2	Y	2					57
03	961	N	958	-0-	-3	B	-0-	48 4	1 9	906	2	Y	4					61
*04	960	N	913	-0-	-47	B	-0-	46 2	1 9	865	2	Y	2					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	54	1	997	2	Y	8					74
							9	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	65	1	1112	2	Y	10					84
							11	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	65	1	1116	2	Y	2					86
							2	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	56	1	938	2	Y	7	70	1	1	8	22
							8	9									
03	1178	N	946	-0-	-232 B	-0-	47	1	892	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
*04	1140	N	875	-0-	-265 B	-0-	44	1	828	2	Y	3					30
							3	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	463	-0-	-827 B	-0-	23	1	432	2	N	7					37
							8	9									
12	1457	N	548	-0-	-909 B	-0-	30	1	515	2	N	3					40
							3	9									
01	1426	N	583	-0-	-843 B	-0-	32	1	548	2	N	3					43
							3	9									
02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	43	1	715	2	N	21	1	8			63
							23	9									
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	39	1	734	2	N	6	2	8			67
							7	9									
*04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	34	1	641	2	N	1					68
							1	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	6	1	116	2	N	1					51
							1	9									
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	8	1	129	2	N	-0-					51
01	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	5	1	89	2	N	2					53
							2	9									
02	112	N	72	-0-	-40 B	-0-	4	1	68	2	N	-0-					53
*03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	4	1	76	2	N	7					60
							8	9									
*04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	37	1	679	2	N	2					25
							2	9									
12	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	31	1	535	2	N	-0-					25
01	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	41	1	696	2	N	-0-					25
02	672	N	501	-0-	-171 B	-0-	28	1	473	2	N	-0-					25
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	32	1	602	2	N	-0-					25
*04	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	29	1	559	2	N	8					33
							9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	34	1	630	2	Y	1					11
							1	9									
12	682	N	351	-0-	-331 B	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					11
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	46	1	790	2	Y	1					12
							1	9									
02	616	N	550	-0-	-66 B	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					12
03	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					12
*04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	46	1	867	2	Y	8					20
							9	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					17
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					17
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					17
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					17
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					17
*04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					17

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
11	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	35	1	657	2	N	3					55
							3	9									
12	744	N	432	-0-	-312 B	-0-	24	1	405	2	N	3					58
							3	9									
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	43	1	741	2	N	2					60
							2	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644 B	-0-					N	-0-					60
03	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	17	1	315	2	N	-0-					60
*04	720	N	227	-0-	-493 B	-0-	11	1	215	2	N	1					61
							1	9									

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			Y	-0-					12
12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					12
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					12
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					12
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					12
*04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	52	1	972	2	Y	4			100
							4	9							
12	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	61	1	1040	2	Y	-0-			100
01	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	65	1	1110	2	Y	5			105
							6	9							
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	58	1	965	2	Y	5	1	8	109
							6	9							
03	1116	N	965	-0-	-151 B	-0-	48	1	911	2	Y	5	1	8	113
							6	9							
*04	1140	N	847	-0-	-293 B	-0-	42	1	801	2	Y	4			117
							4	9							

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	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-
*04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

11	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	124	1	2305	2	Y	-0-			80
12	2046	N	1669	-0-	-377 B	-0-	92	1	1577	2	Y	-0-			80
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	42	1	722	2	Y	-0-			80
02	2268	N	1321	-0-	-947 B	-0-	75	1	1245	2	Y	1	1	8	80
							1	9							
03	1674	N	1353	-0-	-321 B	-0-	68	1	1284	2	Y	1	1	8	80
							1	9							
*04	750	N	197	-0-	-553 B	-0-	10	1	181	2	Y	5			85
							6	9							

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	30	1	555	2	Y	-0-			43
12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	47	1	805	2	Y	6			49
							7	9							
01	341	N	164	-0-	-177 B	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			49
02	560	N	59	-0-	-501 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			49
03	868	N	93	-0-	-775 B	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			49
*04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	30	1	562	2	Y	1			50
							1	9							

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	58	1	1070	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	67	1	1142	2	N	-0-			-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	70	1	1188	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	404	-0-	-660 B	-0-	23	1	381	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	612	-0-	-597 B	-0-	31	1	581	2	N	-0-			-0-
*04	1230	N	427	-0-	-803 B	-0-	21	1	406	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	67	1	1244	2	N	-0-					114
12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	80	1	1362	2	N	14					128
							15	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	81	1	1384	2	N	11					139
							12	9									
02	1232	N	1206	-0-	-26 B	-0-	68	1	1137	2	N	1					140
							1	9									
03	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	65	1	1234	2	N	7	1	8			146
							8	9									
*04	1350	N	1289	-0-	-61 B	-0-	64	1	1215	2	N	9					155
							10	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					17
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	24	1	405	2	Y	5					22
							6	9									
01	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	49	1	841	2	Y	1					23
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	32	1	530	2	Y	3					26
							3	9									
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					26
*04	870	N	288	-0-	-582 B	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					26

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
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	25	1	465	2	N	-0-					38
12	775	N	466	-0-	-309 B	-0-	26	1	437	2	N	3					41
							3	9									
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	25	1	425	2	N	7					48
							8	9									
02	448	N	442	-0-	-6 B	-0-	25	1	414	2	N	3	1	8			50
							3	9									
03	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	19	1	365	2	N	4	1	8			53
							4	9									
*04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	41	1	778	2	N	2					55
							2	9									

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
11	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	712	-0-	-125 B	-0-	39	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	518	-0-	-266 B	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	626	-0-	-273 B	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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 #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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

11	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	10	1	179	2	N	2				30
								2	9								
12	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	10	1	171	2	N	2				32
								2	9								
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	16	1	275	2	N	-0-				32
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	11	1	185	2	N	-0-				32
03	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	8	1	160	2	N	-0-				32
*04	270	N	139	-0-	-131	B	-0-	7	1	132	2	N	-0-				32

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

11	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	25	1	466	2	Y	-0-				53
12	558	N	447	-0-	-111	B	-0-	25	1	421	2	Y	1				54
								1	9								
01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	30	1	507	2	Y	3				57
								3	9								
02	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	30	1	499	2	Y	-0-				57
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	22	1	418	2	Y	1				58
								1	9								
*04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	28	1	531	2	Y	9				67
								10	9								

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

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-
*04	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

11	600	N	232	-0-	-368	B	-0-	8	1	146	2	Y	71	133	1		122
								78	9								
12	434	N	217	-0-	-217	B	-0-	8	1	139	2	Y	64				186
								70	9								
01	961	N	256	-0-	-705	B	-0-	10	1	179	2	Y	61	128	1		119
								67	9								
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	21	1	348	2	Y	81	163	1	4 8	33
								89	9								
03	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	6	1	110	2	Y	85	6	8		112
								94	9								
*04	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	12	1	236	2	Y	68				180
								75	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
*04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					33

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
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					1
12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					1
01	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					1
*04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	41	1	765	2	Y	5					120
							6	9									
12	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	51	1	880	2	Y	4					124
							4	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	56	1	958	2	Y	10	100	1			34
							11	9									
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	56	1	934	2	Y	5					39
							6	9									
03	930	N	477	-0-	-453 B	-0-	24	1	447	2	Y	5					44
							6	9									
*04	990	N	346	-0-	-644 B	-0-	17	1	326	2	Y	3					47
							3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	10	1	188	2	N	-0-					33
12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	13	1	223	2	N	-0-					33
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	N	-0-					33
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	10	1	167	2	N	-0-					33
03	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	9	1	179	2	N	-0-					33
*04	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	10	1	188	2	N	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	29	1	531	2	N	-0-					60
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	31	1	529	2	N	-0-					60
01	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	29	1	496	2	N	15					75
							17	9									
02	532	N	395	-0-	-137 B	-0-	22	1	367	2	N	5					80
							6	9									
03	558	N	372	-0-	-186 B	-0-	19	1	353	2	N	-0-					80
*04	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	22	1	424	2	N	2					82
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	65	1	1204	2	Y	-0-					90
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					90
01	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	78	1	1325	2	Y	2					92
							2	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	69	1	1157	2	Y	1	1	8			92
							1	9									
03	1364	N	1255	-0-	-109 B	-0-	62	1	1187	2	Y	5	2	8			95
							6	9									
*04	1350	N	1228	-0-	-122 B	-0-	61	1	1156	2	Y	10					105
							11	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	47	1	868	2	Y	6					19
							7	9									
12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	53	1	910	2	Y	5					24
							6	9									
01	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	54	1	920	2	Y	7					31
							8	9									
02	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	48	1	801	2	Y	7	1	8			37
							8	9									
03	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	47	1	901	2	Y	8	1	8			44
							9	9									
*04	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	842	2	Y	8					52
							9	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					84
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					84
01	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	25	1	429	2	Y	-0-	67	1			17
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					17
03	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					17
*04	450	N	309	-0-	-141 B	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					17

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
*04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	115	1	2139	2	N	7					184
							8	9									
12	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	125	1	2135	2	N	13					197
							14	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	123	1	2091	2	N	7	166	1			38
							8	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	104	1	1739	2	N	11	2	8			47
							12	9									
03	1829	N	1741	-0-	-88 B	-0-	86	1	1642	2	N	12	2	8			57
							13	9									
*04	1770	N	1394	-0-	-376 B	-0-	69	1	1316	2	N	8					65
							9	9									

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
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					53
12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	23	1	388	2	Y	1					54
							1	9									
01	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					54
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					54
03	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	17	1	318	2	Y	1					55
							1	9									
*04	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					55

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
11	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	53	1	990	2	Y	-0-					42
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	58	1	994	2	Y	-0-					42
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-					42
02	980	N	803	-0-	-177 B	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					42
03	1054	N	979	-0-	-75 B	-0-	49	1	926	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
*04	1020	N	900	-0-	-120 B	-0-	44	1	844	2	Y	11					56
							12	9									

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
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	14	1	265	2	Y	4					18
							4	9									
12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	15	1	249	2	Y	1					19
							1	9									
01	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	13	1	215	2	Y	4					23
							4	9									
02	252	N	236	-0-	-16 B	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					23
03	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	12	1	223	2	Y	1					24
							1	9									
*04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	10	1	188	2	Y	2					26
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	29	1	530	2	N	2					102
							2	9									
12	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	32	1	543	2	N	-0-					102
01	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	33	1	563	2	N	2					104
							2	9									
02	532	N	456	-0-	-76 B	-0-	26	1	429	2	N	1					105
							1	9									
03	589	N	507	-0-	-82 B	-0-	25	1	474	2	N	7					112
							8	9									
*04	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	27	1	517	2	N	4					116
							4	9									

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
11	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	57	1	1051	2	N	1					63
							1	9									
12	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	59	1	1013	2	N	7					70
							8	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	71	1	1215	2	N	-0-					70
02	1036	N	1015	-0-	-21 B	-0-	57	1	958	2	N	-0-					70
03	1085	N	377	-0-	-708 B	-0-	19	1	358	2	N	-0-					70
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					70

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
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	51	1	938	2	Y	-0-					56
12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					56
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	54	1	920	2	Y	-0-					56
02	924	N	852	-0-	-72 B	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					56
03	961	N	862	-0-	-99 B	-0-	43	1	818	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
*04	930	N	805	-0-	-125 B	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					56

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	44	1	815	2	Y	11					33
							12	9									
12	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	31	1	534	2	Y	4					37
							4	9									
01	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	40	1	689	2	Y	6					43
							7	9									
02	812	N	675	-0-	-137 B	-0-	38	1	627	2	Y	9	1	8			51
							10	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	50	1	942	2	Y	18	1	8			68
							20	9									
*04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	46	1	878	2	Y	9					77
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	541					Y	-0-			-0-
12	T. A.		25	-0-	25 B	566	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	566	X	-0-	-0-	-566 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			Y	-0-			-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-			-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	68	1	1819	2	Y	-0-			-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-			-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-			-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	32	1	593	2	Y	9			43
							10	9							
12	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	33	1	573	2	Y	1			44
							1	9							
01	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	34	1	577	2	Y	5			49
							6	9							
02	588	N	431	-0-	-157 B	-0-	24	1	406	2	Y	1			50
							1	9							
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	31	1	595	2	Y	14			64
							15	9							
*04	600	N	533	-0-	-67 B	-0-	27	1	503	2	Y	3			67
							3	9							

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

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-
*04	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

11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	39	1	790	2	Y	-0-			-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	7	1	193	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	57	-0-	-699 B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	118	1	2330	2	Y	-0-			-0-
*04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	87	1	1771	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1231	-0-	-479	B	-0-	63	1	1164	2	Y	4					37
								4	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1304	2	Y	2					39
								2	9									
01	1302	N	1218	-0-	-84	B	-0-	67	1	1150	2	Y	1					40
								1	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1157	2	Y	2	2	8			40
								2	9									
03	1395	N	1258	-0-	-137	B	-0-	63	1	1191	2	Y	4	3	8			41
								4	9									
*04	1200	N	1064	-0-	-136	B	-0-	53	1	1005	2	Y	5					46
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

11	450	N	416	-0-	-34	B	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	B	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117	B	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	B	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	294	-0-	-66	B	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

11	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	46	1	855	2	N	5					135
								6	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	52	1	891	2	N	10					145
								11	9									
01	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	53	1	903	2	N	4					149
								4	9									
02	840	N	830	-0-	-10	B	-0-	46	1	774	2	N	9	1	8			157
								10	9									
03	961	N	822	-0-	-139	B	-0-	41	1	775	2	N	5					162
								6	9									
*04	930	N	826	-0-	-104	B	-0-	41	1	785	2	N	-0-	121	1			41

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	18	1	338	2	N	10					102
								11	9									
12	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	20	1	344	2	N	4					106
								4	9									
01	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	18	1	303	2	N	7					113
								8	9									
02	336	N	263	-0-	-73	B	-0-	15	1	246	2	N	2					115
								2	9									
03	372	N	259	-0-	-113	B	-0-	13	1	238	2	N	7					122
								8	9									
*04	330	N	252	-0-	-78	B	-0-	13	1	239	2	N	-0-					122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	12	1	219	2	N	-0-					32
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	16	1	273	2	N	-0-					32
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	39	1	660	2	N	-0-					32
02	224	N	148	-0-	-76 B	-0-	8	1	138	2	N	2					34
							2	9									
03	279	N	139	-0-	-140 B	-0-	7	1	131	2	N	1					35
							1	9									
*04	600	N	162	-0-	-438 B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					35

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
11	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	77	1	1434	2	Y	5					62
							6	9									
12	1519	N	1437	-0-	-82 B	-0-	79	1	1355	2	Y	3					65
							3	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	85	1	1447	2	Y	10					75
							11	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	86	1	1440	2	Y	9	2	8			82
							10	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	Y	15	2	8			95
							17	9									
*04	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	71	1	1341	2	Y	12					107
							13	9									

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
11	1260	N	1052	-0-	-208 B	-0-	54	1	996	2	Y	2					22
							2	9									
12	1302	N	999	-0-	-303 B	-0-	55	1	943	2	Y	1					23
							1	9									
01	1147	N	907	-0-	-240 B	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					23
02	980	N	333	-0-	-647 B	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					23
03	992	N	584	-0-	-408 B	-0-	29	1	554	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*04	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	74	1	1400	2	Y	3					26
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					17
*04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	6					23
							7	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	25	1	470	2	N	1					38
							1	9									
12	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	27	1	465	2	N	2					40
							2	9									
01	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	27	1	456	2	N	18					58
							20	9									
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	N	1					59
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	582	2	N	4	1	8			62
							4	9									
*04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	22	1	417	2	N	-0-					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	36	1	665	2	N	1					43
							1	9									
12	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	34	1	584	2	N	2					45
							2	9									
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	33	1	571	2	N	2					47
							2	9									
02	644	N	467	-0-	-177 B	-0-	26	1	441	2	N	-0-					47
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	39	1	736	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	41	1	784	2	N	-0-					47

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240 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.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	83	1	1530	2	Y	1					42
							1	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	89	1	1524	2	Y	-0-					42
01	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	88	1	1504	2	Y	2					44
							2	9									
02	1512	N	1146	-0-	-366 B	-0-	64	1	1074	2	Y	7					51
							8	9									
03	1612	N	1071	-0-	-541 B	-0-	53	1	1014	2	Y	4	2	8			53
							4	9									
*04	1530	N	810	-0-	-720 B	-0-	40	1	761	2	Y	8					61
							9	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	288	-0-	-222 B	-0-	15	1	270	2	Y	3					13
							3	9									
12	1209	N	90	-0-	-1119 B	-0-	5	1	83	2	Y	2					15
							2	9									
01	403	N	55	-0-	-348 B	-0-	2	1	40	2	Y	12					27
							13	9									
02	280	N	100	-0-	-180 B	-0-	5	1	91	2	Y	4	2	8			29
							4	9									
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	26	1	500	2	Y	23	2	8			50
							25	9									
*04	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	765	-0-	-105 B	-0-	39	1	725	2	Y	1					23
							1	9									
12	775	N	556	-0-	-219 B	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					23
01	744	N	608	-0-	-136 B	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					23
02	728	N	275	-0-	-453 B	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					23
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					23
*04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					23

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	46	1	845	2	Y	1					17
							1	9									
12	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	49	1	842	2	Y	1					18
							1	9									
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					18
02	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	46	1	770	2	Y	5	1	8			22
							6	9									
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	46	1	878	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
*04	900	N	839	-0-	-61 B	-0-	42	1	791	2	Y	5					27
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	123	1	2280	2	Y	2					83
							2	9									
12	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	126	1	2155	2	Y	8					91
							9	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	68	1	1162	2	Y	3					94
							3	9									
02	2240	N	1312	-0-	-928 B	-0-	73	1	1219	2	Y	18	3	8			109
							20	9									
03	2294	N	1437	-0-	-857 B	-0-	72	1	1361	2	Y	4	3	8			110
							4	9									
*04	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-	46	1			64

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	45	1	832	2	Y	3					23
							3	9									
12	899	N	828	-0-	-71 B	-0-	45	1	777	2	Y	5					28
							6	9									
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	54	1	922	2	Y	3					31
							3	9									
02	812	N	644	-0-	-168 B	-0-	36	1	600	2	Y	7					38
							8	9									
03	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	37	1	704	2	Y	2					40
							2	9									
*04	960	N	763	-0-	-197 B	-0-	38	1	721	2	Y	4					44
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	680	-0-	-70 B	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					36
12	682	N	577	-0-	-105 B	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					36
01	775	N	516	-0-	-259 B	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					36
02	644	N	494	-0-	-150 B	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					36
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					36
*04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					36

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
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	42	1	775	2	Y	1					31
							1	9									
12	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	51	1	867	2	Y	-0-					31
01	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	58	1	983	2	Y	-0-					31
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	61	1	1014	2	Y	-0-					31
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	58	1	1107	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
*04	1020	N	776	-0-	-244 B	-0-	39	1	734	2	Y	3					34
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	51	1	950	2	Y	6					77
							7	9									
12	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	49	1	831	2	Y	9					86
							10	9									
*01	961	N	840	-0-	-121 B	-0-	46	1	786	2	Y	7					93
							8	9									
*02	952	N	301	-0-	-651 B	-0-	17	1	283	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
*03	899	N	282	-0-	-617 B	-0-	14	1	262	2	Y	5	1	8			97
							6	9									
*04	810	N	133	-0-	-677 B	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					97

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
11	960	N	427	-0-	-533 B	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					20
12	558	N	145	-0-	-413 B	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					20
01	1054	N	86	-0-	-968 B	-0-	5	1	78	2	Y	3					23
							3	9									
02	392	N	316	-0-	-76 B	-0-	18	1	297	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	18	1	348	2	Y	10	6	8			27
							11	9									
*04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					27

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
11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					21
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					Y	-0-					21
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					21
*04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	88	1	1633	2	Y	1					121
							1	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	97	1	1653	2	Y	4					125
							4	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	103	1	1764	2	Y	5					130
							6	9									
02	1596	N	1565	-0-	-31 B	-0-	88	1	1475	2	Y	2	106	1	1	8	25
							2	9									
03	1767	N	1297	-0-	-470 B	-0-	65	1	1228	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
*04	1800	N	1633	-0-	-167 B	-0-	82	1	1549	2	Y	2					30
							2	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

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-
*04	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

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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					15
12	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	35	1	605	2	Y	2					17
							2	9									
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	34	1	580	2	Y	5					22
							6	9									
02	532	N	475	-0-	-57 B	-0-	27	1	447	2	Y	1					23
							1	9									
03	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	30	1	565	2	Y	1					24
							1	9									
*04	600	N	508	-0-	-92 B	-0-	25	1	482	2	Y	1					25
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					111
12	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					111
01	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	25	1	433	2	Y	-0-	89	1			22
02	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					22
03	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					22
*04	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	34	1	642	2	Y	1					23
								1	9									

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	35	1	639	2	N	6					110
								7	9									
12	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	35	1	607	2	N	5					115
								6	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	36	1	616	2	N	14					129
								15	9									
02	644	N	565	-0-	-79	B	-0-	32	1	527	2	N	5					134
								6	9									
*03	651	N	614	-0-	-37	B	-0-	31	1	583	2	N	-0-					134
*04	660	N	591	-0-	-69	B	-0-	30	1	561	2	N	-0-					134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	51	1	936	2	N	2					54
							2	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	56	1	953	2	N	5					59
							6	9									
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	57	1	974	2	N	7					66
							8	9									
02	924	N	897	-0-	-27 B	-0-	50	1	839	2	N	7	1	8			72
							8	9									
03	1023	N	829	-0-	-194 B	-0-	41	1	788	2	N	-0-					72
*04	1020	N	930	-0-	-90 B	-0-	46	1	877	2	N	6					78
							7	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

11	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	48	1	885	2	N	-0-					32
12	961	N	561	-0-	-400 B	-0-	31	1	530	2	N	-0-					32
01	868	N	369	-0-	-499 B	-0-	20	1	349	2	N	-0-					32
02	868	N	602	-0-	-266 B	-0-	34	1	565	2	N	3	3	8			32
							3	9									
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	43	1	813	2	N	3	3	8			32
							3	9									
*04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	N	4					36
							4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	7	1	124	2	N	-0-					44
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	5	1	90	2	N	-0-					44
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	15	1	257	2	N	-0-					44
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	2	N	7					51
							8	9									
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	9	1	166	2	N	3					54
							3	9									
*04	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	11	1	215	2	N	4					58
							4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

11	930	N	757	-0-	-173 B	-0-	39	1	718	2	N	-0-					123
12	1085	N	827	-0-	-258 B	-0-	46	1	781	2	N	-0-					123
01	1054	N	516	-0-	-538 B	-0-	28	1	486	2	N	2					125
							2	9									
02	700	N	364	-0-	-336 B	-0-	20	1	326	2	N	16					141
							18	9									
03	837	N	340	-0-	-497 B	-0-	16	1	302	2	N	20	1	8			160
							22	9									
*04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	46	1	882	2	N	-0-					160

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
11	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	66	1	1216	2	Y	1					38
							1	9									
12	1302	N	1107	-0-	-195 B	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					38
01	1333	N	1107	-0-	-226 B	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					38
02	1204	N	943	-0-	-261 B	-0-	53	1	888	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	65	1	1234	2	Y	4	3	8			39
							4	9									
*04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	66	1	1261	2	Y	4					43
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					28
12	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					28
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					28
02	504	N	452	-0-	-52 B	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					28
03	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					28
*04	570	N	483	-0-	-87 B	-0-	24	1	455	2	Y	4					32
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	52	1	957	2	N	-0-					73
12	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	42	1	723	2	N	-0-					73
01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	45	1	772	2	N	-0-					73
02	952	N	432	-0-	-520 B	-0-	24	1	408	2	N	-0-					73
03	775	N	702	-0-	-73 B	-0-	35	1	667	2	N	-0-					73
*04	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	39	1	733	2	N	-0-					73

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

11	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	20	1	362	2	N	3					33
							3	9									
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	21	1	368	2	N	5					38
							6	9									
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	22	1	375	2	N	-0-					38
*02	364	N	299	-0-	-65 B	-0-	17	1	282	2	N	-0-					38
*03	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	19	1	362	2	N	-0-					38
*04	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	16	1	307	2	N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	56	1	1045	2	Y	2					13
							2	9									
12	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	56	1	965	2	Y	7					20
							8	9									
01	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	56	1	955	2	Y	6					26
							7	9									
02	1036	N	980	-0-	-56 B	-0-	55	1	919	2	Y	5	1	8			30
							6	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	54	1	1025	2	Y	10	1	8			39
							11	9									
*04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	51	1	976	2	Y	11					50
							12	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	13	1	244	2	Y	1					40
							1	9									
12	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					40
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					40
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					40
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					40
*04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					40

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	985	-0-	-335 B	-0-	50	1	935	2	N	-0-					125
12	1302	N	933	-0-	-369 B	-0-	51	1	882	2	N	-0-					125
01	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	101	1	1728	2	N	-0-					125
02	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1447	2	N	1	1	8			125
							1	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1153	2	N	3	1	8			127
							3	9									
*04	1530	N	1473	-0-	-57 B	-0-	74	1	1399	2	N	-0-					127

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	52	1	958	2	N	7					129
							8	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	57	1	980	2	N	16					145
							18	9									
01	992	N	902	-0-	-90 B	-0-	49	1	843	2	N	9					154
							10	9									
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	53	1	887	2	N	31	1	8			184
							34	9									
03	1054	N	807	-0-	-247 B	-0-	40	1	766	2	N	1	1	8			184
							1	9									
*04	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	36	1	689	2	N	-0-					184

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	49	1	908	2	Y	1					64
							1	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	58	1	991	2	Y	2					66
							2	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	57	1	971	2	Y	7					73
							8	9									
02	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	53	1	891	2	Y	8	1	8			80
							9	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	54	1	1025	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
*04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	52	1	984	2	Y	-0-					80

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	31	1	567	2	N	4					80
							4	9									
12	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	30	1	522	2	N	-0-					80
01	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	39	1	674	2	N	19					99
							21	9									
02	560	N	477	-0-	-83 B	-0-	27	1	446	2	N	4					103
							4	9									
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	33	1	619	2	N	7					110
							8	9									
*04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	40	1	767	2	N	10					120
							11	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	39	1	722	2	Y	3					14
							3	9									
12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	45	1	776	2	Y	7					21
							8	9									
01	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	42	1	718	2	Y	5					26
							6	9									
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	41	1	681	2	Y	6	1	8			31
							7	9									
03	837	N	731	-0-	-106 B	-0-	36	1	687	2	Y	7	1	8			37
							8	9									
*04	750	N	485	-0-	-265 B	-0-	24	1	454	2	Y	6					43
							7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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
11	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	48	1	885	2	Y	4					60
								4	9									
12	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-					60
01	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1055	2	Y	3					63
								3	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					63
03	1147	N	982	-0-	-165	B	-0-	48	1	919	2	Y	14	1	8			76
								15	9									
*04	1080	N	832	-0-	-248	B	-0-	41	1	782	2	Y	8					84
								9	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

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-
*04	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

11	270	N	194	-0-	-76	B	-0-	10	1	178	2	Y	5					49
								6	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					49
01	372	N	333	-0-	-39	B	-0-	18	1	303	2	Y	11					60
								12	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	37	1	616	2	Y	1	1	8			60
								1	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1234	2	Y	7	3	8			64
								8	9									
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1037	2	Y	4					68
								4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

11	900	N	874	-0-	-26	B	-0-	45	1	826	2	Y	3					41
								3	9									
12	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	49	1	831	2	Y	-0-					41
01	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	47	1	796	2	Y	2					43
								2	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-					43
03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	50	1	959	2	Y	9	1	8			51
								10	9									
*04	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	45	1	854	2	Y	5					56
								6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

11	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1066	2	Y	1					33
								1	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1020	2	Y	-0-					33
01	1147	N	781	-0-	-366	B	-0-	43	1	737	2	Y	1					34
								1	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1168	2	Y	7					41
								8	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1043	2	Y	3	1	8			43
								3	9									
*04	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	45	1	847	2	Y	8					51
								9	9									

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
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-
*04	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

11	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	44 9	1 9	812	2	N	8					55
12	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	52 6	1 9	886	2	N	5					60
01	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	51 25	1 9	876	2	N	23					83
02	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	47 1	1 9	781	2	N	1	1	8			83
03	930	N	869	-0-	-61	B	-0-	43 1	1 9	825	2	N	1	1	8			83
*04	930	N	770	-0-	-160	B	-0-	39	1	731	2	N	-0-					83

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

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-
*04	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

11	1260	N	1039	-0-	-221	B	-0-	53 3	1 9	983	2	Y	3					52
12	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1357	2	Y	-0-					52
01	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	70 3	1 9	1199	2	Y	3					55
02	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	65 12	1 9	1076	2	Y	11					66
03	1457	N	1065	-0-	-392	B	-0-	53 4	1 9	1008	2	Y	4	2	8			68
*04	1230	N	1180	-0-	-50	B	-0-	58 15	1 9	1107	2	Y	14					82

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

11	T. A.		1067	-0-	1067	B	4208	55	1	1012	2	Y	-0-					28
12	5167	X	959	-0-	-4208	B	-0-	53	1	906	2	Y	-0-					28
01	831	X	831	-0-	-0-	B	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					28
02	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	60	1	998	2	Y	-0-					28
03	961	N	389	-0-	-572	B	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					28
*04	810	N	260	-0-	-550	B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	55	1	1016	2	Y	-0-					92
12	1054	N	1013	-0-	-41 B	-0-	56	1	957	2	Y	-0-					92
01	1116	N	862	-0-	-254 B	-0-	48	1	814	2	Y	-0-					92
02	1008	N	685	-0-	-323 B	-0-	38	1	629	2	Y	16	1	8			107
							18	9									
03	1023	N	825	-0-	-198 B	-0-	41	1	781	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
*04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	47	1	884	2	Y	5					112
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1167	-0-	-213 B	-0-	59	1	1088	2	Y	18					70
							20	9									
12	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	56	1	955	2	Y	30					100
							33	9									
01	1209	N	697	-0-	-512 B	-0-	39	1	657	2	Y	1					101
							1	9									
02	1092	N	725	-0-	-367 B	-0-	39	1	642	2	Y	40	2	8			139
							44	9									
03	1054	N	1014	-0-	-40 B	-0-	51	1	960	2	Y	3	3	8			139
							3	9									
*04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	68	1	1300	2	Y	5					144
							6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	35	1	645	2	Y	6					49
							7	9									
12	806	N	691	-0-	-115 B	-0-	38	1	649	2	Y	4					53
							4	9									
01	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	38	1	651	2	Y	8	51	1			10
							9	9									
02	644	N	598	-0-	-46 B	-0-	34	1	560	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
03	682	N	573	-0-	-109 B	-0-	28	1	539	2	Y	5					18
							6	9									
*04	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	33	1	622	2	Y	8					26
							9	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	5	1	82	2	Y	1					47
							1	9									
*09	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					47
*10	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					47
*11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					47
*12	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	43	1	729	2	Y	-0-					47
*01	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	99	1	1691	2	Y	-0-					47
*02	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	83	1	1379	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
*03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	53	1	1001	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
*04	660	N	524	-0-	-136 B	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	39	1	746	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	497	-0-	-253 B	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	58	1	1077	2	Y	-0-					12
12	961	N	486	-0-	-475 B	-0-	27	1	459	2	Y	-0-					12
01	1209	N	775	-0-	-434 B	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					12
02	1064	N	1011	-0-	-53 B	-0-	57	1	953	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	43	1	824	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
*04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	50	1	942	2	Y	1					13
							1	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	19	-0-	-581 B	-0-	1	1	16	2	Y	2					11
							2	9									
12	620	N	462	-0-	-158 B	-0-	25	1	433	2	Y	4					15
							4	9									
01	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	24	1	418	2	Y	5					20
							6	9									
02	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	32	1	539	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	31	1	586	2	Y	7	1	8			30
							8	9									
*04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	30	1	566	2	Y	6					36
							7	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	27	1	507	2	Y	5					48
							6	9									
12	341	N	258	-0-	-83 B	-0-	14	1	242	2	Y	2					50
							2	9									
01	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	33	1	558	2	Y	3					53
							3	9									
02	504	N	284	-0-	-220 B	-0-	16	1	265	2	Y	3	1	8			55
							3	9									
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	24	1	462	2	Y	4	1	8			58
							4	9									
*04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	31	1	592	2	Y	7					65
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1260	N	1169	-0-		-91	B	-0-	60	1 9	1108	2	Y	1					34
12	1302	N	624	-0-		-678	B	-0-	34	1 4 9	586	2	Y	4					38
01	837	N	811	-0-		-26	B	-0-	45	1 1 9	765	2	Y	1					39
02	1092	N	694	-0-		-398	B	-0-	39	1 7 9	648	2	Y	6	1	8			44
03	781	N	781	-0-		-0-	B	-0-	39	1 1 9	741	2	Y	1	1	8			44
*04	780	N	574	-0-		-206	B	-0-	29	1 1 9	544	2	Y	1	19	1			26

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1215	N	1215	-0-		-0-	B	-0-	62	1 4 9	1149	2	Y	4					34
12	1447	N	1447	-0-		-0-	B	-0-	80	1 4 9	1363	2	Y	4					38
01	1398	N	1398	-0-		-0-	B	-0-	77	1 9 9	1312	2	Y	8					46
02	1148	N	1073	-0-		-75	B	-0-	60	1 9 9	1004	2	Y	8	1	8			53
03	1457	N	1140	-0-		-317	B	-0-	57	1 4 9	1079	2	Y	4					57
*04	1350	N	1077	-0-		-273	B	-0-	53	1 24 9	1000	2	Y	22					79

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	929	N	929	-0-		-0-	B	-0-	46	1 26 9	857	2	Y	24					72
12	978	N	978	-0-		-0-	B	-0-	54	1 7 9	917	2	Y	6					78
01	961	N	961	-0-		-0-	B	-0-	53	1 8 9	900	2	Y	7					85
02	868	N	809	-0-		-59	B	-0-	45	1 6 9	758	2	Y	5					90
03	992	N	842	-0-		-150	B	-0-	42	1 1 9	799	2	Y	1					91
*04	930	N	839	-0-		-91	B	-0-	41	1 26 9	772	2	Y	24					115

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	844	N	844	-0-		-0-	B	-0-	844	2			Y	-0-					158
12	870	N	870	-0-		-0-	B	-0-	40	1 17 9	813	2	Y	15					173
01	931	N	931	-0-		-0-	B	-0-	32	1 44 9	855	2	Y	40					213
02	810	N	810	-0-		-0-	B	-0-	39	1 24 9	747	2	Y	22					235
03	808	N	808	-0-		-0-	B	-0-	39	1 9 9	760	2	Y	8					243
*04	809	N	809	-0-		-0-	B	-0-	38	1 2 9	769	2	Y	2	2	8			243

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
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
*04	T. A.		45	-0-	45 B	45	2	1	43	2	Y	-0-					14

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					17
12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					17
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					17
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					17
03	186	N	68	-0-	-118 B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					17
*04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			Y	-0-					17

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

11	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	58	1	1080	2	Y	5					50
							6	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	63	1	1080	2	Y	27					77
							30	9									
01	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	59	1	1005	2	Y	3					80
							3	9									
*02	1064	N	840	-0-	-224 B	-0-	47	1	778	2	Y	14	1	8			93
							15	9									
*03	1178	N	1106	-0-	-72 B	-0-	55	1	1050	2	N	1	1	8			93
							1	9									
*04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					93

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	8			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

11	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					199
12	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					199
01	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	60	1	1022	2	N	-0-					199
02	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	70	1	1172	2	N	1	1	8			199
							1	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	131	1	2494	2	N	5	2	8			202
							6	9									
*04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	84	1	1597	2	N	8					210
							9	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

11	690	N	633	-0-	-57 B	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					87
12	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	41	1	696	2	Y	1					88
							1	9									
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	41	1	702	2	Y	9					97
							10	9									
02	588	N	529	-0-	-59 B	-0-	30	1	498	2	Y	1					98
							1	9									
03	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					98
*04	720	N	553	-0-	-167 B	-0-	27	1	522	2	Y	4					102
							4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					33
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					37
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					37
*04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	44	1	838	2	Y	1	16	1			22
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

11	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	73	1	1353	2	N	17					124
							19	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	83	1	1425	2	N	15					139
							17	9									
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	87	1	1479	2	N	23					162
							25	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	72	1	1197	2	N	9	1	8			170
							10	9									
03	1209	N	1127	-0-	-82 B	-0-	55	1	1052	2	N	18	1	8			187
							20	9									
*04	1170	N	1008	-0-	-162 B	-0-	50	1	947	2	N	10					197
							11	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

11	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					29
12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					29
01	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					29
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	25	1	423	2	Y	1					30
							1	9									
03	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					30
*04	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		4	-0-	4 B	4	4	2			Y	-0-					6
*04	T. A.		41	-0-	41 B	45	2	1	39	2	Y	-0-					6

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	22	1	407	2	N	-0-					43
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	25	1	431	2	N	-0-					43
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	24	1	406	2	N	-0-					43
02	392	N	361	-0-	-31 B	-0-	20	1	341	2	N	-0-					43
03	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	18	1	348	2	N	14					57
							15	9									
*04	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-					57

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	51	1	951	2	Y	6					67
							7	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	66	1	1131	2	Y	28					95
							31	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	59	1	1012	2	Y	8					103
							9	9									
02	952	N	797	-0-	-155 B	-0-	43	1	713	2	Y	37	1	8			139
							41	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	67	1	1279	2	Y	5	2	8			142
							6	9									
*04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-	60	1			82

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

11	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	64	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	75	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	71	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32 B	-0-	63	1	1052	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1364	N	1216	-0-	-148 B	-0-	61	1	1154	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1230	N	759	-0-	-471 B	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		108	-0-	108 B	108	5	1	103	2	Y	-0-					12
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12

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
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-
*04	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

11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	49	1	905	2	Y	20	105	1			65
							22	9									
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	54	1	931	2	Y	5					70
							6	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	56	1	958	2	Y	8					78
							9	9									
02	924	N	863	-0-	-61 B	-0-	48	1	805	2	Y	9	41	1	1	8	45
							10	9									
03	992	N	826	-0-	-166 B	-0-	41	1	776	2	Y	8	1	8			52
							9	9									
*04	990	N	858	-0-	-132 B	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					52

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	61	1	1128	2	Y	4					30
							4	9									
12	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	69	1	1181	2	Y	10					40
							11	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	70	1	1203	2	Y	9					49
							10	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	64	1	1068	2	Y	3	39	1	1	8	12
							3	9									
03	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	59	1	1120	2	Y	10	2	8			20
							11	9									
*04	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-	59	1	1129	2	Y	8					28
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	41	1	755	2	Y	1					16
							1	9									
12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	50	1	856	2	Y	1					17
							1	9									
01	930	N	715	-0-	-215 B	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					17
02	756	N	419	-0-	-337 B	-0-	24	1	393	2	Y	2					19
							2	9									
03	899	N	655	-0-	-244 B	-0-	33	1	620	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
*04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	44	1	834	2	Y	4					23
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	4	1	65	2	N	-0-					22
12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	8	1	135	2	N	-0-					22
01	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	7	1	111	2	N	-0-					22
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	8	1	132	2	N	-0-					22
03	155	N	96	-0-	-59	B	-0-	5	1	91	2	N	-0-					22
*04	120	N	60	-0-	-60	B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

11	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1117	2	N	3					60
								3	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1242	2	N	-0-					60
01	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1141	2	N	17					77
								19	9									
02	1092	N	995	-0-	-97	B	-0-	56	1	928	2	N	10					87
								11	9									
03	1302	N	997	-0-	-305	B	-0-	50	1	947	2	N	-0-					87
*04	1200	N	1044	-0-	-156	B	-0-	52	1	991	2	N	1					88
								1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

11	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1818	2	Y	28					46
								31	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1782	2	Y	33					79
								36	9									
01	2046	N	1978	-0-	-68	B	-0-	109	1	1868	2	Y	1					80
								1	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1718	2	Y	2	2	8			80
								2	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1855	2	Y	21	5	8			96
								23	9									
*04	1950	N	1728	-0-	-222	B	-0-	86	1	1627	2	Y	14					110
								15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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. 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
11	531	N	531	-0-		-0-	B	-0-	27	1	500	2	Y	4					16
									4	9									
12	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	33	1	559	2	Y	2					18
									2	9									
01	625	N	625	-0-		-0-	B	-0-	34	1	588	2	Y	3					21
									3	9									
02	558	N	558	-0-		-0-	B	-0-	31	1	524	2	Y	3					24
									3	9									
03	589	N	479	-0-		-110	B	-0-	24	1	448	2	Y	6					30
									7	9									
*04	600	N	289	-0-		-311	B	-0-	14	1	273	2	Y	2					32
									2	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	N	584	-0-		-0-	B	-0-	30	1	551	2	Y	3					12
									3	9									
12	619	N	619	-0-		-0-	B	-0-	34	1	578	2	Y	6					18
									7	9									
01	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	32	1	549	2	Y	4					22
									4	9									
02	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	30	1	503	2	Y	6	1	8			27
									7	9									
03	620	N	581	-0-		-39	B	-0-	29	1	545	2	Y	6	1	8			32
									7	9									
*04	570	N	529	-0-		-41	B	-0-	26	1	496	2	Y	6					38
									7	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1345	2	Y	4					46
									4	9									
12	1450	N	1450	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1363	2	Y	6					52
									7	9									
01	1518	N	1518	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1425	2	Y	9					61
									10	9									
02	1328	N	1328	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1237	2	Y	15					76
									17	9									
03	1457	N	888	-0-		-569	B	-0-	44	1	833	2	Y	10					86
									11	9									
*04	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1473	2	Y	11					97
									12	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-		-0-	B	-0-	30	1	562	2	Y	3					24
									3	9									
12	684	N	684	-0-		-0-	B	-0-	37	1	637	2	Y	9					33
									10	9									
01	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-	37	1	636	2	Y	6					39
									7	9									
02	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-	32	1	527	2	Y	3	32	1	1	8	9
									3	9									
03	682	N	614	-0-		-68	B	-0-	30	1	576	2	Y	7	1	8			15
									8	9									
*04	660	N	587	-0-		-73	B	-0-	29	1	550	2	Y	7					22
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	28	1	517	2	N	-0-					40
12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	34	1	574	2	N	10					50
							11	9									
01	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	32	1	548	2	N	-0-					50
02	504	N	435	-0-	-69 B	-0-	24	1	405	2	N	5					55
							6	9									
03	620	N	459	-0-	-161 B	-0-	23	1	436	2	N	-0-					55
*04	570	N	469	-0-	-101 B	-0-	23	1	432	2	N	13					68
							14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	71	1	1313	2	Y	6	50	1			21
							7	9									
12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	82	1	1403	2	Y	8					29
							9	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	82	1	1397	2	Y	12					41
							13	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	74	1	1239	2	Y	12	1	8			52
							13	9									
03	1488	N	1426	-0-	-62 B	-0-	71	1	1342	2	Y	12	2	8			62
							13	9									
*04	1440	N	1374	-0-	-66 B	-0-	68	1	1297	2	Y	8					70
							9	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					15
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	48	1	827	2	Y	-0-					15
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					15
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	53	1	883	2	Y	-0-					15
03	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	51	1	961	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*04	990	N	981	-0-	-9 B	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					15

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	36	1	668	2	Y	4					29
							4	9									
12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	49	1	837	2	Y	10					39
							11	9									
01	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	47	1	811	2	Y	8					47
							9	9									
02	672	N	266	-0-	-406 B	-0-	15	1	250	2	Y	1	38	1			10
							1	9									
03	899	N	158	-0-	-741 B	-0-	8	1	149	2	Y	1					11
							1	9									
*04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	54	1	1031	2	Y	8					19
							9	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		192	-0-	192 B	1420	10	1	182	2	Y	-0-					24
12	1552	X	132	-0-	-1420 B	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					24
01	140	X	140	-0-	-0- B	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					24
02	168	N	62	-0-	-106 B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					24
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					24
*04	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
*04	T. A.		45	-0-	45	B	45	2	1	43	2	Y	-0-					32

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

11	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1421	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1614	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

11	930	N	777	-0-	-153	B	-0-	40	1	737	2	Y	-0-					20
12	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	33	1	558	2	Y	-0-					20
01	899	N	673	-0-	-226	B	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					20
02	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					20
03	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1245	2	Y	1	1	8			20
								1	9									
*04	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					20

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

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-
*04	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

11	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1155	2	Y	7					50
								8	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1132	2	Y	4					54
								4	9									
01	1271	N	1211	-0-	-60	B	-0-	66	1	1135	2	Y	9	52	1			11
								10	9									
02	1148	N	1051	-0-	-97	B	-0-	59	1	986	2	Y	5	1	8			15
								6	9									
03	1209	N	942	-0-	-267	B	-0-	47	1	886	2	Y	8	1	8			22
								9	9									
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1509	2	Y	10					32
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					36
12	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					36
01	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					36
02	448	N	363	-0-	-85 B	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					36
03	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	21	1	395	2	Y	1					37
							1	9									
*04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	2	Y	2					39
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	79	1	1463	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1286	-0-	-264 B	-0-	71	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	198	-0-	-1259 B	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	150	1	2498	2	Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	112	1	2129	2	Y	-0-					-0-
*04	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	525	-0-	-255 B	-0-	27	1	496	2	N	2					94
							2	9									
12	589	N	324	-0-	-265 B	-0-	18	1	303	2	N	3					97
							3	9									
01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	48	1	826	2	N	10					107
							11	9									
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	54	1	906	2	N	1	1	8			107
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	45	1	862	2	N	4	2	8			109
							4	9									
*04	870	N	830	-0-	-40 B	-0-	41	1	788	2	N	1					110
							1	9									

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
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					79
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	44	1	746	2	Y	-0-					79
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	38	1	646	2	Y	11					90
							12	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728 B	-0-					Y	-0-					90
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	1	1	8			90
*04	660	N	477	-0-	-183 B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					90

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
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 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
11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	81	1	1497	2	Y	-0-					28
12	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	108	1	1841	2	Y	-0-					28
01	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	99	1	1685	2	Y	-0-					28
02	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	93	1	1557	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
03	1953	N	1884	-0-	-69 B	-0-	94	1	1789	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
*04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	87	1	1650	2	Y	5					34
							6	9									

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
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	85	1	1575	2	Y	-0-					47
12	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	105	1	1796	2	Y	-0-					47
01	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-					47
02	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	98	1	1631	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	114	1	2163	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
*04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	101	1	1923	2	Y	-0-					47

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
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	47	1	872	2	N	4					87
							4	9									
12	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	47	1	796	2	N	10					97
							11	9									
01	961	N	411	-0-	-550 B	-0-	23	1	388	2	N	-0-					97
02	868	N	122	-0-	-746 B	-0-	7	1	115	2	N	-0-					97
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	50	1	958	2	N	6	3	8			100
							7	9									
*04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	50	1	944	2	N	-0-					100

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
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	63	1	1166	2	Y	9	26	1			19
							10	9									
12	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	71	1	1214	2	Y	8					27
							9	9									
01	1209	N	1173	-0-	-36 B	-0-	64	1	1100	2	Y	8	19	1			16
							9	9									
02	1148	N	37	-0-	-1111 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	48	1	898	2	Y	1					51
							1	9									
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	53	1	901	2	Y	18					69
							20	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	54	1	921	2	Y	64					133
							70	9									
02	896	N	853	-0-	-43 B	-0-	48	1	792	2	Y	12					145
							13	9									
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	48	1	914	2	Y	12					157
							13	9									
*04	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	62	1	1175	2	Y	11					168
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1666	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*04	1620	N	1378	-0-	-242	B	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	35	1	640	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	713	N	668	-0-	-45	B	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	41	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	B	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	B	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1191	-0-	-49	B	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	967	-0-	-233	B	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	100	1	1852	2	Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	100	1	1714	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1369	-0-	-677 B	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1721	-0-	-99 B	-0-	97	1	1623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1829	N	1719	-0-	-110 B	-0-	86	1	1632	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	84	1	1594	2	Y	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	64	1	1207	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	47	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	127	-0-	-1175 B	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	85	-0-	-783 B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	847	-0-	-331 B	-0-	42	1	804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	71	1	1319	2	Y	4					35
							4	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	82	1	1412	2	Y	4					39
							4	9									
01	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	78	1	1337	2	Y	10					49
							11	9									
02	1288	N	1159	-0-	-129 B	-0-	65	1	1085	2	Y	8	1	8			56
							9	9									
03	1488	N	997	-0-	-491 B	-0-	50	1	943	2	Y	4					60
							4	9									
*04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	71	1	1352	2	Y	24					84
							26	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	43	1	796	2	Y	5					98
							6	9									
12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	50	1	853	2	Y	3					101
							3	9									
01	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	49	1	838	2	Y	10	82	1			29
							11	9									
02	784	N	714	-0-	-70 B	-0-	40	1	668	2	Y	5					34
							6	9									
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	45	1	852	2	Y	8					42
							9	9									
*04	870	N	831	-0-	-39 B	-0-	41	1	786	2	Y	4					46
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

11	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-					46
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	73	1	1254	2	Y	26					72
							29	9									
01	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	75	1	1288	2	Y	4					76
							4	9									
02	1232	N	1160	-0-	-72 B	-0-	65	1	1080	2	Y	14	1	8			89
							15	9									
03	1364	N	1249	-0-	-115 B	-0-	62	1	1186	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
*04	1320	N	1298	-0-	-22 B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					89

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	24	1	450	2	N	5					85
							6	9									
12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	37	1	637	2	N	5					90
							6	9									
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	37	1	634	2	N	40					130
							44	9									
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	33	1	546	2	N	23	1	8			152
							25	9									
03	620	N	514	-0-	-106 B	-0-	26	1	487	2	N	1	1	8			152
							1	9									
*04	600	N	427	-0-	-173 B	-0-	21	1	406	2	N	-0-					152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	47	1	878	2	Y	-0-					54
12	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	56	1	959	2	Y	-0-					54
01	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	43	1	736	2	Y	-0-					54
02	868	N	745	-0-	-123 B	-0-	42	1	702	2	Y	1					55
							1	9									
03	1023	N	775	-0-	-248 B	-0-	39	1	732	2	Y	4					59
							4	9									
*04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	40	1	760	2	Y	6					65
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

11	990	N	910	-0-	-80 B	-0-	47	1	862	2	Y	1					75
							1	9									
12	992	N	989	-0-	-3 B	-0-	54	1	933	2	Y	2					77
							2	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	61	1	1041	2	Y	3					80
							3	9									
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	56	1	926	2	Y	-0-	65	1			15
03	992	N	774	-0-	-218 B	-0-	39	1	733	2	Y	2					17
							2	9									
*04	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	53	1	1011	2	Y	1					18
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

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-
*04	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

11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	37	1	677	2	Y	11	29	1			6
							12	9									
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	39	1	670	2	Y	1					7
							1	9									
01	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					7
02	672	N	613	-0-	-59 B	-0-	35	1	576	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	33	1	632	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
*04	690	N	489	-0-	-201 B	-0-	24	1	464	2	Y	1					14
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

11	1560	N	1496	-0-	-64 B	-0-	76	1	1412	2	Y	7					48
							8	9									
12	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	102	1	1754	2	Y	8					56
							9	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	101	1	1717	2	Y	6					62
							7	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	94	1	1575	2	Y	9	2	8			69
							10	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	88	1	1666	2	Y	14	2	8			81
							15	9									
*04	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	74	1	1398	2	Y	7					88
							8	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1318	-0-	-152 B	-0-	68	1	1250	2	Y	-0-					50
12	1519	X	1336	-0-	-183 B	-0-	74	1	1262	2	Y	-0-					50
01	1720	X	1720	-0-	-0- B	-0-	95	1	1625	2	Y	-0-					50
02	3500	X	1510	-0-	-1990 B	-0-	85	1	1423	2	Y	2	1	8			51
							2	9									
03	3875	X	1646	-0-	-2229 B	-0-	82	1	1563	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
*04	1694	X	1694	-0-	-0- B	-0-	84	1	1604	2	Y	5					56
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	63	1	1160	2	Y	-0-					31
12	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-					31
01	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	70	1	1196	2	Y	-0-					31
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	65	1	1090	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	61	1	1161	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
*04	1230	N	1081	-0-	-149 B	-0-	54	1	1020	2	Y	6					37
							7	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	71	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	47	1	869	2	N	5					75
								6	9									
12	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	49	1	846	2	N	7					82
								8	9									
01	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	51	1	866	2	N	6					88
								7	9									
02	868	N	839	-0-	-29	B	-0-	47	1	780	2	N	11	1	8			98
								12	9									
03	899	N	872	-0-	-27	B	-0-	43	1	820	2	N	8	1	8			105
								9	9									
*04	900	N	804	-0-	-96	B	-0-	40	1	754	2	N	9					114
								10	9									

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
11	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	27	1	503	2	Y	11					39
								12	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	32	1	547	2	Y	2					41
								2	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	34	1	575	2	Y	11					52
								12	9									
02	504	N	143	-0-	-361	B	-0-	8	1	134	2	Y	1					53
								1	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					53
*04	600	N	-0-	-0-	-600	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

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
11	3000	X	565	-0-	-2435	B	-0-	29	1	534	2	Y	2					68
								2	9									
12	3100	X	609	-0-	-2491	B	-0-	33	1	568	2	Y	7					75
								8	9									
01	1674	X	553	-0-	-1121	B	-0-	30	1	505	2	Y	16					91
								18	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1372	2	Y	1	1	8			91
								1	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1769	2	Y	23	5	8			109
								25	9									
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1486	2	Y	-0-					109

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					Y	-0-					22
12	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					22
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	28	1	516	2	Y	2					18
							2	9									
12	620	N	477	-0-	-143 B	-0-	26	1	450	2	Y	1					19
							1	9									
01	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	29	1	489	2	Y	2					21
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	30	1	505	2	Y	3					24
							3	9									
03	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					24
*04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	31	1	584	2	Y	3					27
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

11	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	51	1	937	2	Y	2					25
							2	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	56	1	952	2	Y	2					27
							2	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	58	1	984	2	Y	3					30
							3	9									
02	924	N	752	-0-	-172 B	-0-	42	1	708	2	Y	2					32
							2	9									
03	1023	N	676	-0-	-347 B	-0-	34	1	640	2	Y	2					34
							2	9									
*04	1020	N	991	-0-	-29 B	-0-	50	1	940	2	Y	1					35
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					14
12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	29	1	502	2	Y	1					15
							1	9									
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					15
02	476	N	262	-0-	-214 B	-0-	15	1	245	2	Y	2					17
							2	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					17
*04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					17

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

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-
*04	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
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
11	1590	N	1275	-0-	-315 B	-0-	65	1	1210	2	Y	-0-					30
12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	88	1	1507	2	Y	-0-					30
01	1550	N	1361	-0-	-189 B	-0-	75	1	1286	2	Y	-0-					30
02	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	80	1	1342	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	100	1	1901	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
*04	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-					30

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	913	-0-	-110 B	-0-	50	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1005	-0-	-18 B	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	50	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	46	1	876	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	44	1	836	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
11	720	N	70	-0-	-650 B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					39
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					39
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					39
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					39
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	74	1	1412	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
*04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					39

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
11	960	N	843	-0-	-117 B	-0-	43	1	800	2	Y	-0-					42
12	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					42
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					42
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	50	1	830	2	Y	-0-					42
03	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	47	1	899	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
*04	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	44	1	830	2	Y	-0-					42

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
11	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	85	1	1581	2	Y	-0-					12
12	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	96	1	1638	2	Y	-0-					12
01	1674	N	1463	-0-	-211 B	-0-	81	1	1382	2	Y	-0-					12
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	94	1	1566	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	89	1	1690	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
*04	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	85	1	1615	2	Y	1					13
							1	9									

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
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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	23	1	427	2	N	-0-					143
12	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	29	1	491	2	N	-0-					143
01	558	N	289	-0-	-269 B	-0-	16	1	269	2	N	4					147
							4	9									
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	26	1	429	2	N	-0-					147
03	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	21	1	409	2	N	-0-					147
*04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	301	2	N	2					149
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	227	-0-	-283 B	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					83
12	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	18	1	308	2	Y	3					86
							3	9									
01	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					86
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					86
03	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	40	1	766	2	Y	8	3	8			91
							9	9									
*04	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					91

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	750	-0-	-570 B	-0-	38	1	712	2	N	-0-					77
12	1395	N	856	-0-	-539 B	-0-	47	1	808	2	N	1					78
							1	9									
01	1426	N	1025	-0-	-401 B	-0-	56	1	963	2	N	5					83
							6	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	62	1	1027	2	N	3	1	8			85
							3	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	95	1	1799	2	N	11	4	8			92
							12	9									
*04	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	90	1	1708	2	N	5					97
							6	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	99	1	1829	2	Y	7					52
							8	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	117	1	1999	2	Y	10					62
							11	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	118	1	2011	2	Y	6					68
							7	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	107	1	1790	2	Y	9	2	8			75
							10	9									
03	2139	N	1800	-0-	-339 B	-0-	89	1	1694	2	Y	15	2	8			88
							17	9									
*04	2070	N	1714	-0-	-356 B	-0-	85	1	1620	2	Y	8					96
							9	9									

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

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
11	1470	N	1283	-0-		-187	B	-0-	66	1	1216	2	Y	1					71
									1	9									
12	1550	N	1485	-0-		-65	B	-0-	82	1	1401	2	Y	2					73
									2	9									
01	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1220	2	Y	1					74
									1	9									
02	1673	N	1673	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1577	2	Y	1	1	8			74
									1	9									
03	1488	N	1452	-0-		-36	B	-0-	72	1	1374	2	Y	5	48	1	1	8	30
									6	9									
*04	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1452	2	Y	1					31
									1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	53	1	990	2	Y	8					21
									9	9									
12	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-	57	1	970	2	Y	12					33
									13	9									
01	1018	N	1018	-0-		-0-	B	-0-	56	1	949	2	Y	12					45
									13	9									
02	980	N	797	-0-		-183	B	-0-	44	1	742	2	Y	10					55
									11	9									
03	1054	N	772	-0-		-282	B	-0-	38	1	727	2	Y	6					61
									7	9									
*04	990	N	850	-0-		-140	B	-0-	42	1	796	2	Y	11					72
									12	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	28	1	519	2	Y	1					16
									1	9									
12	496	N	459	-0-		-37	B	-0-	25	1	433	2	Y	1					17
									1	9									
01	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	32	1	544	2	Y	1					18
									1	9									
02	504	N	476	-0-		-28	B	-0-	27	1	448	2	Y	1					19
									1	9									
03	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	27	1	511	2	Y	2					21
									2	9									
*04	570	N	426	-0-		-144	B	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					21

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					72
12	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					72
01	445	N	445	-0-		-0-	B	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					72
02	420	N	352	-0-		-68	B	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					72
03	434	N	411	-0-		-23	B	-0-	20	1	389	2	Y	2	1	8			73
									2	9									
*04	420	N	395	-0-		-25	B	-0-	20	1	372	2	Y	3					76
									3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		-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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	124	1	2306	2	Y	1					59
							1	9									
12	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	118	1	2014	2	Y	1					60
							1	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	115	1	1970	2	Y	-0-					60
02	2268	N	1876	-0-	-392 B	-0-	106	1	1769	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
03	2139	N	2093	-0-	-46 B	-0-	104	1	1985	2	Y	4	39	1	2	8	23
							4	9									
*04	2010	N	1965	-0-	-45 B	-0-	98	1	1866	2	Y	1					24
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1134	-0-	-186 B	-0-	58	1	1070	2	Y	5	57	1			24
							6	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	80	1	1370	2	Y	9					33
							10	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	81	1	1384	2	Y	13					46
							14	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	73	1	1214	2	Y	14	1	8			59
							15	9									
03	1457	N	1409	-0-	-48 B	-0-	70	1	1325	2	Y	13	2	8			70
							14	9									
*04	1440	N	1287	-0-	-153 B	-0-	64	1	1212	2	Y	10					80
							11	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	112	1	2075	2	Y	-0-					52
12	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	86	1	1480	2	Y	2					54
							2	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					54
02	2044	N	1083	-0-	-961 B	-0-	61	1	1021	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
03	1581	N	665	-0-	-916 B	-0-	33	1	629	2	Y	3	35	1	1	8	21
							3	9									
*04	1440	N	601	-0-	-839 B	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					21

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	298	-0-	-602 B	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	567	-0-	-363 B	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	49	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	52	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					-0-

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
11	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	105	1	1943	2	Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	93	1	1588	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1340	-0-	-582 B	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	960	-0-	-944 B	-0-	54	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1247	-0-	-427 B	-0-	62	1	1184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1290	N	943	-0-	-347 B	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	1140	N	1092	-0-	-48 B	-0-	56	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-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

11	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	147	1	2716	2	Y	20					80
							22	9									
12	2635	X	1284	-0-	-1351 B	-0-	71	1	1210	2	Y	3					83
							3	9									
01	3255	X	2081	-0-	-1174 B	-0-	115	1	1962	2	Y	4					87
							4	9									
02	2940	X	1796	-0-	-1144 B	-0-	101	1	1685	2	Y	9	2	8			94
							10	9									
03	3255	X	2608	-0-	-647 B	-0-	130	1	2466	2	Y	11	3	8			102
							12	9									
*04	2880	X	2156	-0-	-724 B	-0-	107	1	2040	2	Y	8	84	1			26
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	81	1	1509	2	Y	8	71	1			35
							9	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	82	1	1412	2	Y	3					38
							3	9									
01	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	100	1	1710	2	Y	12					50
							13	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	95	1	1577	2	Y	25	1	8			74
							28	9									
03	1488	N	1427	-0-	-61 B	-0-	71	1	1343	2	Y	12	1	8			85
							13	9									
*04	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	97	1	1841	2	Y	2					87
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

11	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	55	1	1026	2	Y	11					27
							12	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	63	1	1079	2	Y	16					43
							18	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	65	1	1107	2	Y	15					58
							17	9									
02	1008	N	996	-0-	-12 B	-0-	56	1	926	2	Y	13	1	8			70
							14	9									
03	1147	N	1031	-0-	-116 B	-0-	51	1	968	2	Y	11	1	8			80
							12	9									
*04	1140	N	1050	-0-	-90 B	-0-	52	1	984	2	Y	13					93
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	96	1	1787	2	Y	3					46
							3	9									
12	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	94	1	1616	2	Y	2					48
							2	9									
01	1643	N	1206	-0-	-437 B	-0-	67	1	1136	2	Y	3					51
							3	9									
02	1764	N	1363	-0-	-401 B	-0-	77	1	1282	2	Y	4	2	8			53
							4	9									
03	1705	N	1379	-0-	-326 B	-0-	68	1	1300	2	Y	10	3	8			60
							11	9									
*04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					60

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	894	-0-	-366 B	-0-	46	1	846	2	Y	2					17
							2	9									
12	1240	N	1054	-0-	-186 B	-0-	58	1	994	2	Y	2					19
							2	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	67	1	1145	2	Y	2					21
							2	9									
02	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	53	1	883	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
03	1054	N	852	-0-	-202 B	-0-	42	1	804	2	Y	5	2	8			25
							6	9									
*04	1170	N	1034	-0-	-136 B	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					11
12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	37	1	639	2	Y	-0-					11
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					11
02	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	57	1	948	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	66	1	1251	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
*04	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					11

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1238	-0-	-412 B	-0-	63	1	1175	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	448	-0-	-885 B	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1819	-0-	-72 B	-0-	101	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	82	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	68	1	1294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1770	N	1521	-0-	-249 B	-0-	76	1	1445	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	33	1	610	2	Y	2					11
							2	9									
12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	38	1	648	2	Y	6					17
							7	9									
01	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	38	1	647	2	Y	4					21
							4	9									
02	616	N	593	-0-	-23 B	-0-	33	1	554	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
03	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	32	1	617	2	Y	6	1	8			30
							7	9									
*04	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	31	1	582	2	Y	6					36
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	393	-0-	-387 B	-0-	19	1	356	2	Y	16	26	1			5
							18	9									
12	744	N	630	-0-	-114 B	-0-	35	1	594	2	Y	1					6
							1	9									
01	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					6
02	364	N	281	-0-	-83 B	-0-	16	1	264	2	Y	1					7
							1	9									
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	32	1	612	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
*04	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					11

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	51	1	937	2	Y	37	45	1			9
							41	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	57	1	983	2	Y	1					10
							1	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	59	1	1013	2	Y	-0-					10
02	952	N	925	-0-	-27 B	-0-	52	1	871	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
03	1054	N	905	-0-	-149 B	-0-	45	1	854	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
*04	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	47	1	902	2	Y	1					16
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	79	1	1465	2	Y	-0-					11
12	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	96	1	1651	2	Y	-0-					11
01	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	97	1	1661	2	Y	-0-					11
02	1428	N	1388	-0-	-40 B	-0-	78	1	1309	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1736	N	1587	-0-	-149 B	-0-	79	1	1506	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
*04	1710	N	1460	-0-	-250 B	-0-	73	1	1386	2	Y	1					12
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	61	1	1042	2	Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	57	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	61	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	71	1	1348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	802	-0-	-159 B	-0-	44	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	528	-0-	-432 B	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

11	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	41	1	761	2	Y	5					87
							6	9									
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	47	1	800	2	Y	1					88
							1	9									
01	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	48	1	818	2	Y	25					113
							28	9									
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	44	1	735	2	Y	14	1	8			126
							15	9									
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	39	1	749	2	Y	5	1	8			130
							6	9									
*04	870	N	758	-0-	-112 B	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					130

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

11	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	74	1	1368	2	Y	30	47	1			9
							33	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	99	1	1703	2	Y	2					11
							2	9									
01	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	97	1	1657	2	Y	-0-					11
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	98	1	1631	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
03	1798	N	1484	-0-	-314 B	-0-	74	1	1400	2	Y	9	2	8			19
							10	9									
*04	1710	N	1069	-0-	-641 B	-0-	53	1	1015	2	Y	1					20
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

11	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	40	1	737	2	N	-0-					31
12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	44	1	761	2	N	-0-					31
01	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	43	1	727	2	N	47					78
							52	9									
02	728	N	669	-0-	-59 B	-0-	38	1	631	2	N	-0-					78
03	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	854	2	N	3	1	8			80
							3	9									
*04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	981	2	N	5					85
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

11	1290	N	1206	-0-	-84 B	-0-	61	1	1137	2	Y	7	58	1			25
							8	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	73	1	1244	2	Y	8					33
							9	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	81	1	1387	2	Y	13					46
							14	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	69	1	1157	2	Y	14	1	8			59
							15	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	74	1	1399	2	Y	13	2	8			70
							14	9									
*04	1440	N	1276	-0-	-164 B	-0-	63	1	1203	2	Y	9					79
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					49
12	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	17	1	283	2	Y	1					50
							1	9									
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					50
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	18	1	303	2	Y	7					57
							8	9									
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	25	1	483	2	Y	4	1	8			60
							4	9									
*04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	25	1	479	2	Y	4					64
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	72	1	1331	2	Y	9					40
							10	9									
12	1705	N	1125	-0-	-580 B	-0-	62	1	1060	2	Y	3					43
							3	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	94	1	1605	2	Y	6					49
							7	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	79	1	1311	2	Y	7	2	8			54
							8	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	105	1	1989	2	Y	8	3	8			59
							9	9									
*04	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	84	1	1598	2	Y	4					63
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					38
*07	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					38
*08	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					38
*09	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	35	1	574	2	Y	-0-					38
*10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					38
*11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					38
*12	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	32	1	544	2	Y	-0-					38
*01	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					38
*02	560	N	505	-0-	-55 B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					38
*03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					38
*04	720	N	620	-0-	-100 B	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					38

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2188	-0-	-152 B	-0-	112	1	2068	2	Y	7					55
							8	9									
12	2480	N	2127	-0-	-353 B	-0-	117	1	2000	2	Y	9					64
							10	9									
01	2201	N	1893	-0-	-308 B	-0-	104	1	1782	2	Y	6					70
							7	9									
02	2044	N	1587	-0-	-457 B	-0-	89	1	1490	2	Y	7	1	8			76
							8	9									
03	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	135	1	2559	2	Y	15	3	8			88
							17	9									
*04	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	107	1	2029	2	Y	6					94
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	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

11	1470	N	923	-0-	-547 B	-0-	47	1	876	2	Y	-0-					96
12	1550	N	1023	-0-	-527 B	-0-	56	1	965	2	Y	2					98
							2	9									
01	1395	N	969	-0-	-426 B	-0-	53	1	909	2	Y	6					104
							7	9									
02	868	N	790	-0-	-78 B	-0-	44	1	739	2	Y	6	1	8			109
							7	9									
03	1023	N	902	-0-	-121 B	-0-	45	1	856	2	Y	1	1	8			109
							1	9									
*04	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	110	1	2081	2	Y	-0-					109

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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

11	1290	N	990	-0-	-300 B	-0-	51	1	939	2	Y	-0-					11
12	1209	N	1174	-0-	-35 B	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					11
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					11
02	924	N	904	-0-	-20 B	-0-	51	1	852	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1178	N	961	-0-	-217 B	-0-	48	1	911	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
*04	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					11

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	49	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	383	-0-	-1012 B	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	520	-0-	-1030 B	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	505	-0-	-391 B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*04	T. A.		32	-0-	32 B	32	2	1	30	2	Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	137	1	2547	2	Y	17					176
							19	9									
12	2845	X	2845	-0-	-0- B	-0-	156	1	2663	2	Y	24					200
							26	9									
01	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	161	1	2741	2	Y	21					221
							23	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0- B	-0-	142	1	2373	2	Y	20	165	1	2	8	74
							22	9									
03	2852	X	2664	-0-	-188 B	-0-	132	1	2511	2	Y	19	2	8			91
							21	9									
*04	2820	X	2615	-0-	-205 B	-0-	130	1	2465	2	Y	18					109
							20	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	110	1	2029	2	Y	27					191
							30	9									
12	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	122	1	2081	2	Y	31					222
							34	9									
01	1922	N	1908	-0-	-14 B	-0-	105	1	1799	2	Y	4	152	1			74
							4	9									
02	2016	N	1910	-0-	-106 B	-0-	107	1	1785	2	Y	16	1	8			89
							18	9									
03	2232	N	1866	-0-	-366 B	-0-	92	1	1745	2	Y	26	1	8			114
							29	9									
*04	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	93	1	1760	2	Y	58	145	1			27
							64	9									

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
11	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	49	1	909	2	Y	1					11
							1	9									
12	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	54	1	917	2	Y	-0-					11
01	1085	N	753	-0-	-332 B	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					11
02	896	N	704	-0-	-192 B	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					11
03	961	N	719	-0-	-242 B	-0-	36	1	681	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
*04	720	N	545	-0-	-175 B	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					12

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
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	33	1	613	2	N	2					120
							2	9									
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	37	1	642	2	N	-0-					120
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	38	1	651	2	N	3					123
							3	9									
02	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	38	1	640	2	N	19					142
							21	9									
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	36	1	687	2	N	10					152
							11	9									
*04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	33	1	630	2	N	-0-					152

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
11	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	90	1	1665	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1958	-0-	-57 B	-0-	108	1	1850	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1935	-0-	-18 B	-0-	107	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1363	-0-	-289 B	-0-	77	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1621	-0-	-332 B	-0-	81	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*04	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	117	1	2229	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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

11	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1536	2	Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1489	2	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	506	-0-	-1106	B	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	118	-0-	-1412	B	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	15	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

11	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1167	2	Y	3					59
								3	9									
12	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1312	2	Y	3					62
								3	9									
01	1426	N	1288	-0-	-138	B	-0-	71	1	1214	2	Y	3					65
								3	9									
02	1148	N	1126	-0-	-22	B	-0-	63	1	1057	2	Y	5	2	8			68
								6	9									
03	1395	N	1008	-0-	-387	B	-0-	50	1	947	2	Y	10	2	8			76
								11	9									
*04	1260	N	1106	-0-	-154	B	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					76

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

11	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					58
12	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1362	2	Y	3					61
								3	9									
01	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2313	2	Y	1					62
								1	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2212	2	Y	2	2	8			62
								2	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2557	2	Y	7	40	1	2	8	27
								8	9									
*04	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2396	2	Y	1					28
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	16	1	303	2	N	2					17
							2	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	6					23
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					23
02	308	N	55	-0-	-253 B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					23
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	15	1	278	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	6	1	109	2	N	-0-					23

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	44	1	807	2	Y	13	65	1			40
							14	9									
12	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	51	1	872	2	Y	3					43
							3	9									
01	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	51	1	867	2	Y	5					48
							6	9									
02	812	N	387	-0-	-425 B	-0-	22	1	362	2	Y	3	26	1			25
							3	9									
03	930	N	486	-0-	-444 B	-0-	24	1	461	2	Y	1					26
							1	9									
*04	900	N	585	-0-	-315 B	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					26

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
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	33	1	604	2	Y	3					13
							3	9									
12	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	36	1	625	2	Y	1					14
							1	9									
01	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	35	1	596	2	Y	3					17
							3	9									
02	588	N	567	-0-	-21 B	-0-	32	1	532	2	Y	3					20
							3	9									
03	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	30	1	570	2	Y	4					24
							4	9									
*04	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	25	1	478	2	Y	3					27
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					21
12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					21
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					21
02	252	N	213	-0-	-39 B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					21
03	310	N	128	-0-	-182 B	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					21
*04	300	N	218	-0-	-82 B	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	74	1	1364	2	Y	10					95
							11	9									
12	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	85	1	1449	2	Y	13					108
							14	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	89	1	1520	2	Y	3					111
							3	9									
02	1344	N	1162	-0-	-182 B	-0-	65	1	1087	2	Y	9	91	1	1	8	28
							10	9									
03	1550	N	1152	-0-	-398 B	-0-	57	1	1086	2	Y	8	1	8			35
							9	9									
*04	1560	N	1109	-0-	-451 B	-0-	55	1	1050	2	Y	4					39
							4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					10
12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					10
01	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					10
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	66	1	1095	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	1271	N	1117	-0-	-154 B	-0-	56	1	1060	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*04	1200	N	480	-0-	-720 B	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					10

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2024

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
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-					104
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	79	1	1359	2	Y	-0-					104
01	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	82	1	1407	2	Y	-0-					104
02	1288	N	1280	-0-	-8 B	-0-	72	1	1208	2	Y	-0-					104
03	1426	N	1159	-0-	-267 B	-0-	58	1	1101	2	Y	-0-					104
*04	1440	N	1405	-0-	-35 B	-0-	70	1	1329	2	Y	5					109
							6	9									

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
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					17
12	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	30	1	515	2	Y	1					18
							1	9									
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					18
02	532	N	440	-0-	-92 B	-0-	25	1	413	2	Y	2					20
							2	9									
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	27	1	510	2	Y	13					33
							14	9									
*04	600	N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	414	2	Y	5					38
							6	9									

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
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 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-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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
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-
*04	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

11	690	N	612	-0-	-78	B	-0-	31 19	1 9	580	2	Y	1					36
12	775	N	676	-0-	-99	B	-0-	37 1	1 9	638	2	Y	1					37
01	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	34 19	1 9	581	2	Y	17					54
02	560	N	359	-0-	-201	B	-0-	20 6	1 9	333	2	Y	5	2	8			57
03	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	38 11	1 9	728	2	Y	10	7	8			60
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1134	2	Y	-0-					60

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					24
12	155	N	86	-0-	-69	B	-0-	5 1	1 9	80	2	Y	1					25
01	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	3 6	1 9	51	2	Y	5					30
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	8 1	1 9	134	2	Y	1					31
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	5 1	1 9	99	2	Y	1					32
*04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					32

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

11	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	47 3	1 9	868	2	Y	3	190	1			-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	83 2	1 9	1414	2	Y	2	1	1			1
01	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	91 8	1 9	1559	2	Y	7	2	1			6
02	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	84 1	1 9	1393	2	Y	1	5	1	1	8	1
03	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	83 1	1 9	1583	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
*04	1590	N	1515	-0-	-75	B	-0-	75 7	1 9	1433	2	Y	6					6

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-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
*04	T. A.		23	-0-	23 B	23	1	1	22	2	Y	-0-					9

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

11	1470	N	750	-0-	-720 B	-0-	38	1	709	2	Y	3					79
							3	9									
12	1643	N	109	-0-	-1534 B	-0-	6	1	102	2	Y	1					80
							1	9									
01	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					Y	-0-					80
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	-0-					80
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					80
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	53	1	985	2	Y	2					28
							2	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	58	1	1001	2	Y	-0-					28
01	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	60	1	1019	2	Y	-0-					28
02	980	N	962	-0-	-18 B	-0-	54	1	907	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	1054	N	981	-0-	-73 B	-0-	49	1	931	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*04	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	49	1	922	2	Y	2					30
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

11	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	61	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1664	-0-	-103 B	-0-	92	1	1572	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1447	-0-	-196 B	-0-	80	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	69	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1198	-0-	-476 B	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1315	-0-	-95 B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

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-
*04	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
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
11	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					34
12	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	50	1	865	2	Y	1					35
							1	9									
01	961	N	600	-0-	-361 B	-0-	33	1	560	2	Y	6					41
							7	9									
02	812	N	219	-0-	-593 B	-0-	12	1	206	2	Y	1					42
							1	9									
03	930	N	358	-0-	-572 B	-0-	18	1	339	2	Y	1					43
							1	9									
*04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					43

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
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-
*04	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
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					10
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					10
01	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					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
*04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					10

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
11	1800	N	1724	-0-	-76 B	-0-	88	1	1625	2	Y	10	74	1			37
							11	9									
12	1860	N	1582	-0-	-278 B	-0-	87	1	1493	2	Y	2					39
							2	9									
01	1922	N	1842	-0-	-80 B	-0-	101	1	1727	2	Y	13					52
							14	9									
02	1596	N	1529	-0-	-67 B	-0-	85	1	1412	2	Y	29	1	8			80
							32	9									
03	1581	N	1514	-0-	-67 B	-0-	75	1	1426	2	Y	12	1	8			91
							13	9									
*04	1770	N	961	-0-	-809 B	-0-	48	1	911	2	Y	2					93
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	70	1	1302	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	82	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1272	-0-	-16 B	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1367	-0-	-90 B	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1298	-0-	-142 B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	69	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	77	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	78	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1271	-0-	-109 B	-0-	64	1	1207	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	37	1	683	2	N	-0-					100
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	43	1	731	2	N	8					108
							9	9									
01	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	42	1	716	2	N	3					111
							3	9									
02	672	N	167	-0-	-505 B	-0-	6	1	97	2	N	58					169
							64	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					169
*04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					169

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	47	1	880	2	Y	-0-					5
12	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					5
01	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					5
02	868	N	730	-0-	-138 B	-0-	41	1	688	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	992	N	696	-0-	-296 B	-0-	35	1	660	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*04	840	N	683	-0-	-157 B	-0-	34	1	636	2	Y	12					17
							13	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		46	-0-	46 B	46	2	1	44	2	Y	-0-					8
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					8

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	44	1	810	2	Y	-0-					3
12	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	48	1	820	2	Y	-0-					3
01	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	48	1	819	2	Y	-0-					3
02	784	N	727	-0-	-57 B	-0-	41	1	685	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	868	N	445	-0-	-423 B	-0-	22	1	422	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	5					8

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1673	-0-	-7 B	-0-	86	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	108	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	101	1	1728	2	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	95	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	97	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*04	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	98	1	1856	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	104	1	1925	2	Y	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	124	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1252	-0-	-794 B	-0-	69	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0- B	-0-	126	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0- B	-0-	123	1	2333	2	Y	-0-					-0-
*04	2160	X	1981	-0-	-179 B	-0-	99	1	1882	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1127	-0-	-733 B	-0-	58	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1153	-0-	-924 B	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	129	1	2197	2	Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	116	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	120	1	2277	2	Y	-0-					-0-
*04	2250	N	1645	-0-	-605 B	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	47	1	871	2	Y	7					29
							8	9									
12	1023	N	602	-0-	-421 B	-0-	33	1	567	2	Y	2					31
							2	9									
01	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	49	1	839	2	Y	2					33
							2	9									
02	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	46	1	773	2	Y	5	1	8			37
							6	9									
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	43	1	818	2	Y	3	1	8			39
							3	9									
*04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	71	1	1343	2	Y	3	32	1			10
							3	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					3
12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					3
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					3
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	24	1	403	2	Y	14					17
							15	9									
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	24	1	450	2	Y	3					20
							3	9									
*04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					20

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-					41
12	868	N	728	-0-	-140 B	-0-	40	1	688	2	Y	-0-					41
01	899	N	522	-0-	-377 B	-0-	29	1	491	2	Y	2					43
							2	9									
02	1428	N	490	-0-	-938 B	-0-	28	1	459	2	Y	3					46
							3	9									
03	713	N	221	-0-	-492 B	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					46
*04	510	N	272	-0-	-238 B	-0-	14	1	257	2	Y	1					47
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	191	1 4 9	3543	2	Y	4					34
12	3224	X	1510	-0-	-1714 B	-0-	83	1 4 9	1423	2	Y	4					38
01	3224	X	2744	-0-	-480 B	-0-	152	1 4 9	2588	2	Y	4					42
02	3500	X	2182	-0-	-1318 B	-0-	123	1 7 9	2052	2	Y	6	3	8			45
03	3875	X	1980	-0-	-1895 B	-0-	98	1 9 9	1873	2	Y	8	3	8			50
*04	3750	X	2596	-0-	-1154 B	-0-	130	1	2466	2	Y	-0-					50

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	126	1 15 9	2325	2	Y	14					46
12	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	143	1 3 9	2445	2	Y	3					49
01	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	137	1 3 9	2346	2	Y	3					52
02	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	134	1 10 9	2237	2	Y	9	2	8			59
03	2604	N	2469	-0-	-135 B	-0-	123	1 9 9	2337	2	Y	8	2	8			65
*04	2400	N	1919	-0-	-481 B	-0-	96	1 6 9	1817	2	Y	5	53	1			17

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	50	1 3 9	932	2	Y	3					60
12	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	67	1 4 9	1139	2	Y	4					64
01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	61	1 6 9	1039	2	Y	5					69
02	924	N	765	-0-	-159 B	-0-	43	1 8 9	714	2	Y	7	1	8			75
03	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	56	1 8 9	1055	2	Y	7	44	1	1	8	37
*04	1080	N	907	-0-	-173 B	-0-	45	1 3 9	859	2	Y	3					40

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	64	1 6 9	1180	2	Y	5					150
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	71	1 9 9	1220	2	Y	8					158
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	75	1 11 9	1276	2	Y	10					168
02	1176	N	1153	-0-	-23 B	-0-	64	1 14 9	1075	2	Y	13	1	8			180
03	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	64	1 12 9	1211	2	Y	11	105	1	1	8	85
*04	1320	N	1223	-0-	-97 B	-0-	61	1 9 9	1153	2	Y	8					93

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
11	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	76	1	1408	2	Y	4					55
							4	9									
12	1364	N	1354	-0-	-10 B	-0-	75	1	1279	2	Y	-0-					55
01	1364	N	828	-0-	-536 B	-0-	46	1	780	2	Y	2					57
							2	9									
02	1400	N	855	-0-	-545 B	-0-	48	1	804	2	Y	3	1	8			59
							3	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	73	1	1388	2	Y	3	1	8			61
							3	9									
*04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	54	1	1032	2	Y	1					62
							1	9									

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
11	2490	X	2360	-0-	-130 B	-0-	121	1	2239	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2519	-0-	-23 B	-0-	139	1	2380	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2323	-0-	-188 B	-0-	129	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	143	1	2392	2	N	-0-					-0-
03	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	140	1	2665	2	N	-0-					-0-
*04	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	122	1	2311	2	N	-0-					-0-

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
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	72	1	1334	2	Y	4					46
							4	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	74	1	1263	2	Y	3					49
							3	9									
01	1364	N	1346	-0-	-18 B	-0-	74	1	1269	2	Y	3					52
							3	9									
02	1316	N	1230	-0-	-86 B	-0-	69	1	1157	2	Y	4	2	8			54
							4	9									
03	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	63	1	1189	2	Y	10	2	8			62
							11	9									
*04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	65	1	1227	2	Y	8					70
							9	9									

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
11	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	98	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	108	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	110	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	110	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1775	-0-	-178 B	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*04	1920	N	1637	-0-	-283 B	-0-	82	1	1555	2	Y	-0-					-0-

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
11	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	185	1	3423	2	Y	22					154
							24	9									
12	3441	X	2062	-0-	-1379 B	-0-	114	1	1947	2	Y	1					155
							1	9									
01	3658	X	1379	-0-	-2279 B	-0-	76	1	1303	2	Y	-0-					155
02	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	208	1	3470	2	Y	-0-					155
03	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	187	1	3558	2	Y	9					164
							10	9									
*04	3630	X	3066	-0-	-564 B	-0-	153	1	2913	2	Y	-0-					164

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
11	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	98	1	1822	2	Y	4					59
							4	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	104	1	1782	2	Y	2					61
							2	9									
01	1767	N	1545	-0-	-222 B	-0-	85	1	1458	2	Y	2					63
							2	9									
02	1792	N	1276	-0-	-516 B	-0-	72	1	1200	2	Y	4	2	8			65
							4	9									
03	1891	N	526	-0-	-1365 B	-0-	26	1	492	2	Y	7	1	8			71
							8	9									
*04	1500	N	408	-0-	-1092 B	-0-	20	1	382	2	Y	5					76
							6	9									

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
11	1320	X	13	-0-	-1307 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					45
12	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	1					46
01	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					46
02	540	X	540	-0-	-0- B	-0-	30	1	508	2	Y	2	1	8			47
							2	9									
03	13	X	11	-0-	-2 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					47
*04	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	1					48
							1	9									

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
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					148
12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					148
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					148
*02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					148
*03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					148
04	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
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	749	2	3	9	N	3					133
12	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2			N	-0-					133
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	677	2	10	9	N	9					142
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	551	2	3	9	N	3					145
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	638	2	1	9	N	1					146
04	900	X	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					146

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
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					111
12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					111
01	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					111
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					111
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					111
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7290	-0-	-0-	B	-0-	518	1	6772	2	N	-0-					127
12	7287	X	7287	-0-	-0-	B	-0-	555	1	6732	2	N	-0-					127
01	7998	X	7538	-0-	-460	B	-0-	554	1	6984	2	N	-0-					127
02	7224	X	6719	-0-	-505	B	-0-	489	1	6230	2	N	-0-					127
03	7998	X	7158	-0-	-840	B	-0-	480	1	6678	2	N	-0-					127
04	7290	X	6759	-0-	-531	B	-0-	542	1	6217	2	N	-0-					127

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

11	9001	X	9001	-0-	-0-	B	-0-	856	1	8145	2	N	-0-					162
12	9756	X	9756	-0-	-0-	B	-0-	980	1	8776	2	N	-0-					162
01	9072	X	9072	-0-	-0-	B	-0-	891	1	8181	2	N	-0-					162
02	8543	X	8543	-0-	-0-	B	-0-	832	1	7711	2	N	-0-					162
03	9262	X	9262	-0-	-0-	B	-0-	851	1	8411	2	N	-0-					162
04	8794	X	8794	-0-	-0-	B	-0-	883	1	7736	2	N	159	164	1			157
								175	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

11	8190	X	7921	-0-	-269	B	-0-	746	1	7098	2	N	70					302
								77	9									
12	8091	X	7467	-0-	-624	B	-0-	735	1	6577	2	N	141	350	1			93
								155	9									
01	8223	X	8223	-0-	-0-	B	-0-	807	1	7416	2	N	-0-					93
02	7420	X	7228	-0-	-192	B	-0-	704	1	6524	2	N	-0-					93
03	8215	X	7897	-0-	-318	B	-0-	726	1	7171	2	N	-0-					93
04	7950	X	7590	-0-	-360	B	-0-	778	1	6812	2	N	-0-					93

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

11	26820	X	23623	-0-	-3197	B	-0-	2219	1	21122	2	N	256	175	1			235
								282	9									
12	26722	X	25540	-0-	-1182	B	-0-	2566	1	22974	2	N	-0-					235
01	26660	X	25118	-0-	-1542	B	-0-	2466	1	22652	2	N	-0-					235
02	23576	X	22185	-0-	-1391	B	-0-	2149	1	19916	2	N	109	172	1			172
								120	9									
03	26102	X	22048	-0-	-4054	B	-0-	2019	1	19960	2	N	63	172	1			63
								69	9									
04	24720	X	21794	-0-	-2926	B	-0-	2233	1	19561	2	N	-0-					63

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

11	10020	X	9436	-0-	-584	B	-0-	897	1	8539	2	N	-0-					63
12	10230	X	9721	-0-	-509	B	-0-	977	1	8744	2	N	-0-					63
01	10230	X	9625	-0-	-605	B	-0-	945	1	8680	2	N	-0-					63
02	8960	X	8374	-0-	-586	B	-0-	816	1	7558	2	N	-0-					63
03	9920	X	9853	-0-	-67	B	-0-	905	1	8948	2	N	-0-					63
04	9576	X	9576	-0-	-0-	B	-0-	981	1	8595	2	N	-0-					63

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

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-
04	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
11	19950	X	16409	-0-	-3541 B	-0-	1560	1	14849	2	N	-0-					144
12	19778	X	16087	-0-	-3691 B	-0-	1616	1	14471	2	N	-0-					144
01	19778	X	15312	-0-	-4466 B	-0-	1503	1	13809	2	N	-0-					144
02	16492	X	12977	-0-	-3515 B	-0-	1264	1	11713	2	N	-0-					144
03	18259	X	13530	-0-	-4729 B	-0-	1243	1	12287	2	N	-0-					144
04	16410	X	12918	-0-	-3492 B	-0-	1323	1	11595	2	N	-0-					144

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
11	27900	X	23967	-0-	-3933 B	-0-	2279	1	21688	2	N	-0-					55
12	27776	X	25048	-0-	-2728 B	-0-	2517	1	22531	2	N	-0-					55
01	27776	X	24239	-0-	-3537 B	-0-	2380	1	21859	2	N	-0-					55
02	24276	X	21406	-0-	-2870 B	-0-	2085	1	19321	2	N	-0-					55
03	26877	X	20828	-0-	-6049 B	-0-	1914	1	18914	2	N	-0-					55
04	24240	X	19512	-0-	-4728 B	-0-	1999	1	17513	2	N	-0-					55

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
11	1020	X	664	-0-	-356 B	-0-	65	1	599	2	N	-0-					43
12	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					43
01	6665	X	2221	-0-	-4444 B	-0-	226	1	1995	2	N	-0-					43
02	6020	X	971	-0-	-5049 B	-0-	77	1	679	2	N	195	175	1			63
							215	9									
03	6665	X	770	-0-	-5895 B	-0-	73	1	697	2	N	-0-					63
04	2160	X	1888	-0-	-272 B	-0-	204	1	1684	2	N	-0-					63

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
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-
04	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
11	990	N	560	-0-	-430 B	-0-	560	2			N	-0-					54
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					54
01	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					54
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					54
03	1364	N	1223	-0-	-141 B	-0-	1221	2	2	9	N	2					56
04	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	2			N	-0-					56

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48240	X	43495	-0-	-4745 B	-0-	42509	2	986	9	Y	896	785	1			144
12	49600	X	38644	-0-	-10956 B	-0-	37788	2	856	9	Y	778	808	1			114
01	48484	X	36745	-0-	-11739 B	-0-	35911	2	834	9	Y	758	790	1			82
02	40600	X	31920	-0-	-8680 B	-0-	31236	2	684	9	Y	622	604	1			100
03	44950	X	36386	-0-	-8564 B	-0-	35593	2	793	9	Y	721	688	1	10	8	123
04	43500	X	34664	-0-	-8836 B	-0-	33953	2	711	9	Y	646	721	1			48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78810	X	62888	-0-	-15922 B	-0-	62282	2	606	9	Y	551	482	1			88
12	81437	X	66257	-0-	-15180 B	-0-	65598	2	659	9	Y	599	599	1			88
01	77748	X	60067	-0-	-17681 B	-0-	59480	2	587	9	Y	534	564	1			58
02	58688	X	54675	-0-	-4013 B	-0-	54159	2	516	9	Y	469	452	1			75
03	66247	X	65596	-0-	-651 B	-0-	64983	2	613	9	Y	557	536	1			96
04	64110	X	61206	-0-	-2904 B	-0-	60690	2	516	9	Y	469	530	1			35

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79530	X	63124	-0-	-16406 B	-0-	63033	2	91	9	Y	83	69	1	3	8	19
12	78771	X	66716	-0-	-12055 B	-0-	66604	2	112	9	Y	102	78	1	33	8	10
01	74834	X	64612	-0-	-10222 B	-0-	64551	2	61	9	Y	55	56	1			9
02	63952	X	55722	-0-	-8230 B	-0-	55665	2	57	9	Y	52	37	1	11	8	13
03	66712	X	59221	-0-	-7491 B	-0-	59144	2	77	9	Y	70	60	1			23
04	64560	X	56490	-0-	-8070 B	-0-	56418	2	72	9	Y	65	77	1			11

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149850	X	93717	-0-	-56133 B	-0-	93141	2	576	9	Y	524	446	1			123
12	146258	X	104835	-0-	-41423 B	-0-	104283	2	552	9	Y	502	524	1	34	8	67
01	138787	X	97769	-0-	-41018 B	-0-	97322	2	447	9	Y	406	406	1	2	8	65
02	118916	X	86019	-0-	-32897 B	-0-	85583	2	436	9	Y	396	324	1	16	8	121
03	114514	X	91906	-0-	-22608 B	-0-	91388	2	518	9	Y	471	435	1			157
04	101460	X	85641	-0-	-15819 B	-0-	85083	2	558	9	Y	507	579	1			85

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
11	171900	X	91684	-0-	-80216 B	-0-	90011	2	1673	9	Y	1521	1559	1			70
12	162874	X	89344	-0-	-73530 B	-0-	87823	2	1521	9	Y	1383	1322	1			131
01	149079	X	83193	-0-	-65886 B	-0-	81823	2	1370	9	Y	1245	1290	1			86
02	85568	X	70267	-0-	-15301 B	-0-	69124	2	1143	9	Y	1039	1050	1			75
03	94736	X	74938	-0-	-19798 B	-0-	73699	2	1239	9	Y	1126	1100	1			101
04	91680	X	70410	-0-	-21270 B	-0-	69291	2	1119	9	Y	1017	1029	1			89

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
11	106170	X	71417	-0-	-34753 B	-0-	70011	2	1406	9	Y	1278	1254	1			59
12	102765	X	69356	-0-	-33409 B	-0-	68096	2	1260	9	Y	1145	1096	1			108
01	95976	X	67862	-0-	-28114 B	-0-	66712	2	1150	9	Y	1045	1081	1			72
02	78708	X	57642	-0-	-21066 B	-0-	56640	2	1002	9	Y	911	917	1			66
03	73811	X	62349	-0-	-11462 B	-0-	61227	2	1122	9	Y	1020	990	1	5	8	91
04	71430	X	58653	-0-	-12777 B	-0-	57646	2	1007	9	Y	915	926	1			80

MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12366 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	326910	X	244679	-0-	-82231 B	-0-	241211	2	3468	9	Y	3153	3203	1			156
12	337807	X	254911	-0-	-82896 B	-0-	251124	2	3787	9	Y	3443	3369	1			230
01	337807	X	268915	-0-	-68892 B	-0-	265589	2	3326	9	Y	3024	2991	1			263
02	270340	X	211991	-0-	-58349 B	-0-	209598	2	2393	9	Y	2175	2328	1			110
03	299305	X	207931	-0-	-91374 B	-0-	205579	2	2352	9	Y	2138	2062	1			186
04	260250	X	180366	-0-	-79884 B	-0-	178354	2	2012	9	Y	1829	1800	1	21	8	194

MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12522 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365190	X	229348	-0-	-135842 B	-0-	228532	2	816	9	Y	742	741	1			37
12	377363	X	226079	-0-	-151284 B	-0-	225114	2	965	9	Y	877	849	1	7	8	58
01	377363	X	246659	-0-	-130704 B	-0-	245640	2	1019	9	Y	926	879	1	27	8	78
02	306824	X	200633	-0-	-106191 B	-0-	199734	2	899	9	Y	817	854	1			41
03	339698	X	206443	-0-	-133255 B	-0-	205389	2	1054	9	Y	958	916	1			83
04	238710	X	191126	-0-	-47584 B	-0-	190221	2	905	9	Y	823	818	1			88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		22259	-0-	22259	B	22259	21661	2	598	9	N	544					544
04	T. A.		34866	-0-	34866	B	57125	33856	2	1010	9	N	918	856	1			606

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

11	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	B	205	205	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		130	-0-	130	B	335	130	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	335					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

11	DLQ G-10		30	-0-	30	B	319	30	3			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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	319					Y	NO RPT					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

11	210	N	174	-0-	-36	B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

11	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	2	1	62	2	N	50					163
								55	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	1	1	57	2	N	55	171	1			47
								61	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	2	1	80	2	N	28					75
								31	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					75
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	5	1	117	2	N	53					128
								58	9									
04	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	3	1	72	2	N	35					163
								39	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

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-
04	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

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-
04	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2005	2	Y	12	13	1					3
								13	9											
12	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1789	2	Y	13	10	1					6
								14	9											
01	1798	N	1704	-0-	-94	B	-0-	71	1	1618	2	Y	14	12	1					8
								15	9											
02	1932	N	1531	-0-	-401	B	-0-	62	1	1457	2	Y	11	13	1					6
								12	9											
03	1860	N	1832	-0-	-28	B	-0-	70	1	1747	2	Y	14	15	1					5
								15	9											
04	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1794	2	Y	14	11	1					8
								15	9											

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

11	8970	X	8006	-0-	-964	B	-0-	248	1	7653	2	Y	95	112	1					23
								105	9											
12	10609	X	10609	-0-	-0-	B	-0-	346	1	10128	2	Y	123	84	1					62
								135	9											
01	10142	X	10142	-0-	-0-	B	-0-	424	1	9583	2	Y	123	113	1					72
								135	9											
02	9622	X	9622	-0-	-0-	B	-0-	390	1	9112	2	Y	109	116	1					65
								120	9											
03	11092	X	11092	-0-	-0-	B	-0-	421	1	10524	2	Y	134	155	1					44
								147	9											
04	10526	X	10526	-0-	-0-	B	-0-	433	1	9963	2	Y	118	92	1					70
								130	9											

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

11	10110	X	7244	-0-	-2866	B	-0-	225	1	6944	2	Y	68	82	1					16
								75	9											
12	10447	X	10396	-0-	-51	B	-0-	340	1	9962	2	Y	85	58	1					43
								94	9											
01	10447	X	9154	-0-	-1293	B	-0-	383	1	8674	2	Y	88	80	1					51
								97	9											
02	8932	X	7562	-0-	-1370	B	-0-	308	1	7179	2	Y	68	78	1					41
								75	9											
03	10385	X	8682	-0-	-1703	B	-0-	331	1	8260	2	Y	83	96	1					28
								91	9											
04	10050	X	7181	-0-	-2869	B	-0-	296	1	6815	2	Y	64	54	1					38
								70	9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10305	-0-	-1275	B	-0-		320	1	9896	2	Y	81	101	1			19
									89	9									
12	12233	X	12233	-0-	-0-	B	-0-		400	1	11702	2	Y	119	78	1			60
									131	9									
01	11253	X	11050	-0-	-203	B	-0-		462	1	10455	2	Y	121	110	1			71
									133	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	B	-0-		397	1	9268	2	Y	99	111	1			59
									109	9									
03	12245	X	10796	-0-	-1449	B	-0-		411	1	10261	2	Y	113	134	1			38
									124	9									
04	11850	X	10491	-0-	-1359	B	-0-		432	1	9937	2	Y	111	83	1			66
									122	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14516	X	14516	-0-	-0-	B	-0-		451	1	13929	2	Y	124	151	1			28
									136	9									
12	14805	X	14805	-0-	-0-	B	-0-		483	1	14149	2	Y	157	105	1			80
									173	9									
01	14162	X	14162	-0-	-0-	B	-0-		592	1	13386	2	Y	167	150	1			97
									184	9									
02	13014	X	13014	-0-	-0-	B	-0-		528	1	12328	2	Y	144	155	1			86
									158	9									
03	13485	X	13485	-0-	-0-	B	-0-		513	1	12805	2	Y	152	189	1			49
									167	9									
04	12613	X	12613	-0-	-0-	B	-0-		519	1	11936	2	Y	144	108	1			85
									158	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6533	X	6533	-0-	-0-	B	-0-		201	1	6216	2	Y	105	127	1			25
									116	9									
12	6521	X	6521	-0-	-0-	B	-0-		211	1	6169	2	Y	128	89	1			64
									141	9									
01	6231	X	6034	-0-	-197	B	-0-		249	1	5639	2	Y	133	119	1			78
									146	9									
02	5628	X	5229	-0-	-399	B	-0-		210	1	4901	2	Y	107	121	1			64
									118	9									
03	6623	X	6623	-0-	-0-	B	-0-		249	1	6220	2	Y	140	157	1			47
									154	9									
04	6105	X	6105	-0-	-0-	B	-0-		248	1	5714	2	Y	130	100	1			77
									143	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	6618	-0-	-4002	B	-0-		205	1	6335	2	Y	71	87	1			16
									78	9									
12	10974	X	10482	-0-	-492	B	-0-		342	1	10031	2	Y	99	65	1			50
									109	9									
01	10974	X	9530	-0-	-1444	B	-0-		398	1	9015	2	Y	106	94	1			62
									117	9									
02	9380	X	8465	-0-	-915	B	-0-		344	1	8025	2	Y	87	97	1			52
									96	9									
03	10478	X	8313	-0-	-2165	B	-0-		316	1	7896	2	Y	92	113	1			31
									101	9									
04	10140	X	9240	-0-	-900	B	-0-		380	1	8755	2	Y	95	70	1			56
									105	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

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
11	9960	X	8906	-0-		-1054	B	-0-	206 201	1 9	8499	2	Y	183	203	1			34
12	10137	X	5974	-0-		-4163	B	-0-	137 173	1 9	5664	2	Y	157	159	1			32
01	10720	X	10720	-0-		-0-	B	-0-	228 275	1 9	10217	2	Y	250	242	1	2	8	38
02	8316	X	640	-0-		-7676	B	-0-	2 11	1 9	627	2	Y	10	43	1			5
03	12232	X	12232	-0-		-0-	B	-0-	527 371	1 9	11334	2	Y	337	230	1			112
04	10380	X	9031	-0-		-1349	B	-0-	397 333	1 9	8301	2	Y	303	355	1			60

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

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
11	9000	X	8086	-0-		-914	B	-0-	189 116	1 9	7781	2	Y	105	119	1			19
12	9207	X	7903	-0-		-1304	B	-0-	183 158	1 9	7562	2	Y	144	133	1			30
01	8804	X	7304	-0-		-1500	B	-0-	156 158	1 9	6990	2	Y	144	152	1			22
02	7952	X	3179	-0-		-4773	B	-0-	10 65	1 9	3104	2	Y	59	49	1	1	8	31
03	8587	X	8549	-0-		-38	B	-0-	373 151	1 9	8025	2	Y	137	123	1			45
04	8100	X	7639	-0-		-461	B	-0-	343 140	1 9	7156	2	Y	127	147	1			25

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

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
11	9780	X	9265	-0-		-515	B	-0-	212 314	1 9	8739	2	Y	285	304	1			54
12	10106	X	9447	-0-		-659	B	-0-	213 435	1 9	8799	2	Y	395	368	1			81
01	9827	X	8423	-0-		-1404	B	-0-	177 310	1 9	7936	2	Y	282	320	1			43
02	8848	X	4298	-0-		-4550	B	-0-	14 92	1 9	4192	2	Y	84	82	1			45
03	10273	X	10273	-0-		-0-	B	-0-	440 361	1 9	9472	2	Y	328	264	1			109
04	9270	X	8945	-0-		-325	B	-0-	397 264	1 9	8284	2	Y	240	302	1			47

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	9842	-0-		-1168	B	-0-	226 317	1 9	9299	2	Y	288	318	1			54
12	11067	X	9838	-0-		-1229	B	-0-	222 461	1 9	9155	2	Y	419	387	1			86
01	10819	X	9072	-0-		-1747	B	-0-	191 356	1 9	8525	2	Y	324	361	1			49
02	9716	X	5295	-0-		-4421	B	-0-	16 242	1 9	5037	2	Y	220	151	1			118
03	11293	X	11293	-0-		-0-	B	-0-	484 395	1 9	10414	2	Y	359	358	1			119
04	9840	X	9716	-0-		-124	B	-0-	431 282	1 9	9003	2	Y	256	325	1			50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	9877	-0-	-1313 B	-0-		230	1	9474	2	Y	157	173	1			29
								173	9									
12	11315	X	9790	-0-	-1525 B	-0-		226	1	9327	2	Y	215	200	1			44
								237	9									
01	10788	X	8759	-0-	-2029 B	-0-		188	1	8413	2	Y	144	166	1			22
								158	9									
02	9688	X	4979	-0-	-4709 B	-0-		16	1	4864	2	Y	90	64	1			48
								99	9									
03	11978	X	11978	-0-	-0- B	-0-		523	1	11255	2	Y	182	170	1			60
								200	9									
04	11143	X	11143	-0-	-0- B	-0-		500	1	10436	2	Y	188	211	1			37
								207	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	12074	-0-	-226 B	-0-		278	1	11452	2	Y	313	323	1			60
								344	9									
12	12338	X	12040	-0-	-298 B	-0-		274	1	11275	2	Y	446	413	1			93
								491	9									
01	12183	X	10490	-0-	-1693 B	-0-		221	1	9888	2	Y	346	387	1			52
								381	9									
02	11256	X	6112	-0-	-5144 B	-0-		19	1	5832	2	Y	237	162	1			127
								261	9									
03	12462	X	12069	-0-	-393 B	-0-		520	1	11186	2	Y	330	348	1			109
								363	9									
04	12060	X	10754	-0-	-1306 B	-0-		478	1	9978	2	Y	271	326	1			54
								298	9									

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33960	X	24613	-0-	-9347 B	-0-		768	1	23727	2	Y	107	117	1			41
								118	9									
12	37969	X	37969	-0-	-0- B	-0-		1248	1	36546	2	Y	159	128	1			72
								175	9									
01	35108	X	35108	-0-	-0- B	-0-		1478	1	33456	2	Y	158	138	1			92
								174	9									
02	31022	X	31022	-0-	-0- B	-0-		1269	1	29601	2	Y	138	139	1			91
								152	9									
03	37975	X	34120	-0-	-3855 B	-0-		1307	1	32648	2	Y	150	140	1			101
								165	9									
04	36750	X	32627	-0-	-4123 B	-0-		1352	1	31122	2	Y	139	136	1			104
								153	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46620	X	35469	-0-	-11151 B	-0-		1104	1	34110	2	Y	232	250	1			88
								255	9									
12	47275	X	42757	-0-	-4518 B	-0-		1402	1	41057	2	Y	271	236	1			123
								298	9									
01	47182	X	39264	-0-	-7918 B	-0-		1649	1	37321	2	Y	267	235	1			155
								294	9									
02	41608	X	34657	-0-	-6951 B	-0-		1414	1	32988	2	Y	232	234	1			153
								255	9									
03	44919	X	38027	-0-	-6892 B	-0-		1453	1	36297	2	Y	252	235	1			170
								277	9									
04	41370	X	36317	-0-	-5053 B	-0-		1502	1	34560	2	Y	232	230	1			172
								255	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					120
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					120
01	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					120
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					120
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					120
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9390	X	7016	-0-	-2374	-0-	7016	2			Y	-0-					2
12	7564	X	6893	-0-	-671	-0-	321	1	6572	2	Y	-0-					2
01	7874	X	7732	-0-	-142	-0-	280	1	7452	2	Y	-0-					2
02	7112	X	6282	-0-	-830	-0-	314	1	5968	2	Y	-0-					2
03	7874	X	6768	-0-	-1106	-0-	327	1	6441	2	Y	-0-					2
*04	7470	X	6366	-0-	-1104	-0-	298	1	6068	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5014	-0-	-86	-0-	5014	2			Y	-0-					12
12	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	238	1	4880	2	Y	-0-					12
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	237	1	6309	2	Y	-0-					12
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	290	1	5521	2	Y	-0-					12
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	296	1	5825	2	Y	-0-					12
*04	5460	X	5376	-0-	-84	-0-	252	1	5124	2	Y	-0-					12

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	74	-0-	-7666	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	49	-0-	-7949	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	101	-0-	-7897	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	271	-0-	-5133	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	280	-0-	-2324	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
*04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					35
12	372	N	96	-0-	-276	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					35
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					35
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					35
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					35

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2543	-0-	-433	-0-	176	1	2367	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	213	1	2479	2	Y	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	147	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	174	1	2511	2	Y	-0-					-0-
*04	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	154	1	1922	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6322	2	1	9	Y	1					99
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	482	1	6483	2	Y	6					105
							7	9									
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	549	1	6397	2	Y	19					124
							21	9									
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	370	1	5577	2	Y	8					132
							9	9									
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	417	1	6032	2	Y	2					134
							2	9									
*04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	467	1	5848	2	Y	-0-					134

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

11	7650	X	6941	-0-	-709	-0-	6941	2			Y	-0-					5
12	8122	X	7250	-0-	-872	-0-	502	1	6747	2	Y	1					6
							1	9									
01	8122	X	3198	-0-	-4924	-0-	253	1	2944	2	Y	1					7
							1	9									
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	460	1	6936	2	Y	-0-					7
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	579	1	8377	2	Y	-0-					7
*04	7020	X	6465	-0-	-555	-0-	478	1	5987	2	Y	-0-					7

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	2893	-0-	-1013	-0-	200	1	2693	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3330	-0-	-576	-0-	263	1	3067	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	207	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2402	-0-	-1504	-0-	155	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*04	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	246	1	3082	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					19
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	244	1	5000	2	Y	-0-					19
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	188	1	4993	2	Y	-0-					19
02	4648	X	4584	-0-	-64	-0-	229	1	4355	2	Y	-0-					19
03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	235	1	4629	2	Y	-0-					19
*04	5070	X	4902	-0-	-168	-0-	230	1	4672	2	Y	-0-					19

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	3000	X	1792	-0-	-1208	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	622	-0-	-2199	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1242	-0-	-1393	-0-	98	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	639	-0-	-1265	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	443	-0-	-757	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					-0-

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
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6902	-0-	-868	-0-	6902	2			Y	-0-					22
12	8029	X	7348	-0-	-681	-0-	342	1	7006	2	Y	-0-					22
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	315	1	8381	2	Y	-0-					22
02	7252	X	7084	-0-	-168	-0-	354	1	6730	2	Y	-0-					22
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	395	1	7782	2	Y	-0-					22
*04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	385	1	7839	2	Y	-0-					22

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
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-					-0-

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4245	-0-	-825	-0-	4245	2			N	-0-					99
12	5239	X	612	-0-	-4627	-0-	612	2			N	-0-					99
01	5239	X	3835	-0-	-1404	-0-	3835	2			N	-0-					99
02	4676	X	3122	-0-	-1554	-0-	3122	2			N	-0-					99
03	4712	X	3617	-0-	-1095	-0-	3617	2			N	-0-					99
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	N	-0-					167
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	N	-0-					167
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					167
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	1	1	214	2	N	-0-					167
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-					167
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	N	-0-					167

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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	267	1	1060	2	N	1	2	1			94
							1	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	278	1	1028	2	N	2	1	1			95
							2	9									
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	81	1	1062	2	N	-0-					95
02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	46	1	595	2	N	-0-					95
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					95
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					95

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					118
12	14B2 EXT		12	-0-	12	16	1 7	1 9	4	2	N	6					124
01	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	110					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

11	18630	X	9584	-0-	-9046	-0-	469 426	1 9	8689	2	N	387	506	1			121
12	15624	X	9099	-0-	-6525	-0-	478 441	1 9	8180	2	N	401	320	1	2	8	200
01	13020	X	8120	-0-	-4900	-0-	426 419	1 9	7275	2	N	381	348	1			233
02	10724	X	6552	-0-	-4172	-0-	350 363	1 9	5839	2	N	330	358	1	6	8	199
03	11036	X	7691	-0-	-3345	-0-	364 409	1 9	6918	2	N	372	332	1	10	8	229
*04	9570	X	6652	-0-	-2918	-0-	315 348	1 9	5989	2	N	316	306	1			239

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

11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					60
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					60
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					60
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					60
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					60
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					60

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	831	2	Y	2	1	1			1
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	835	2	Y	3	3	1			1
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	1147	2	Y	4	4	1			1
02	784	N	332	-0-	-452	-0-	1 1	1 9	330	2	Y	1	2	1			-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	36 2	1 9	778	2	Y	2	2	1			-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	46 3	1 9	959	2	Y	3	2	1			1

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	238	-0-	-62	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	6	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	39	-0-	-241	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	220	2	N	5					62
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	246	2	N	3					65
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	212	2	N	6	1	8			70
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					70
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	117	2	N	2					72
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	111	2	N	2					74

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

11	2301	N	629	-0-	-1672	-0-	600	2	29	9	Y	26					196
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	620	2	41	9	Y	37					233
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	416	2	33	9	Y	30	196	1			67
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	520	2	28	9	Y	25					92
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	Y	26					118
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21					139

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

11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1757	2	125	9	N	114					186
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1865	2	123	9	N	112	194	1			104
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1818	2	132	9	N	120					224
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1562	2	120	9	N	109	195	1			138
03	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1668	2	123	9	N	112	188	1			62
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1562	2	130	9	N	118					180

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

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-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
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3					18
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					18
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					18
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-					18
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					18
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					18

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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					21
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					21
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					21
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-					21
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					21
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					21

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

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-
04	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

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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			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
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

11	14B	DENY	-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
04	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					77
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					77
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					77
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					77
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					77

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					10
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					10
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					10
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					10
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					10
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					44
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					44
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					44
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					44
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	929	2			N	-0-					47
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					47
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					47
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					47
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					47
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	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
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					8
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					8
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					8
02	560	N	422	-0-	-138	-0-	422	2			N	-0-					8
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					8
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					105
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					105
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					105
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					105
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	474	2	31	9	N	28	133	1			-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	276	1	363	2	N	-0-					116
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	166	1	516	2	N	-0-					116
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	514	1	509	2	N	-0-					116
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	323	1	609	2	N	-0-					116
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	300	1	598	2	N	-0-					116
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	185	1	582	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	179	1	236	2	N	-0-					33
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	84	1	260	2	N	-0-					33
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	204	1	202	2	N	-0-					33
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	114	1	216	2	N	-0-					33
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	113	1	224	2	N	-0-					33
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	60	1	187	2	N	-0-					33

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

11	270	N	264	-0-	-6	-0-	250	3	14	9	N	13					75
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2					77
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	261	3	22	9	N	20					97
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	160	3	31	9	N	28					125
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	260	3	18	9	N	16					141
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	3	2	9	N	2					143

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	602	2	4	9	N	4					56
12	651	N	517	-0-	-134	-0-	504	2	13	9	N	12					68
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					70
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					74
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					74
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					81

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					50
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					50
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					50
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					50
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	N	3					53
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4					57

SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	520	1	2163	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2128	-0-	-445	-0-	422	1	1706	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	347	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	222	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	379	1	2198	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	63	1	261	2	Y	-0-					145
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	25	1	100	2	Y	-0-					145
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	126	1	537	2	Y	30					175
							33	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	207	2	Y	10					185
							11	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	5					190
							6	9									
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	27	1	156	2	Y	7	45	1			152
							8	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	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-
04	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5					225
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					225
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

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

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
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	N	1					126
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	2	4	9	N	4					130
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	N	3					133
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	N	4					137
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	N	19					149
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	N	20					169
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1609	2	22	9	N	20					189
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9	9	N	8					197
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1614	2	22	9	N	20					217
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	N	6					135
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	N	4					139
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					144
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					150
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11					161
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	7					268
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	8					276
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	7					283
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	354					N	7					290
*03	354	X	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-					290
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8					248
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					255
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					270
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					190
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					197
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					211
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	496					N	NO RPT					211
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	496					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

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	60	3	24	9	N	22	165	1			47
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	3	12	9	N	11					58
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					64
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					64
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	45	3	12	9	N	11					75
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					75

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	3	9	9	N	8					135
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					135
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	N	4					139
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					139
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	N	4					143
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					143

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B	DENY	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

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					82
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					90
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					96
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					102
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	DLQ	G-10	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

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-
04	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

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
04	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

11	330	N	317	-0-	-13	-0-	304	2	13	9	N	12					63
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					68
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	476	2	28	9	N	25					93
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18	9	N	16					109
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					109
04	480	N	227	-0-	-253	-0-	210	2	17	9	N	15					124

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2040	N	1480	-0-	-560	-0-	1480	2			N	-0-					146
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1925	2	15	9	N	14					160
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2221	2	19	9	N	17					177
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27	184	1			20
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2224	2	19	9	N	17					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	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-
04	14B2	EXT	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
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
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					119
04	14B2	EXT	23	-0-	23	46	23	2			N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					38
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	N	5					43
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					45
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					46
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					48
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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

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-
04	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 #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
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-
04	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
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
04	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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					163
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	7					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	5					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179

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
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	436	1	1841	2	N	68					140
							75	9									
12	2418	N	1789	-0-	-629	-0-	465	1	1270	2	N	49					189
							54	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	465	1	1627	2	N	50					239
							55	9									
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	420	1	1588	2	N	46	181	1			104
							51	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	465	1	1929	2	N	80					184
							88	9									
*04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	450	1	1532	2	N	61	186	1			59
							67	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
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
04	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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	20	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	1	6	9	Y	5	6	1			199
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	Y	3	4	1			198
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	Y	1	1	1			198
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	7	1	3	9	Y	3	1	1			200
03	DLQ G-10		11	-0-	11	21	7	1	4	9	Y	4	5	1			199
04	53	N	32	-0-	-21	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			201

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

11	480	N	412	-0-	-68	-0-	334	2	78	9	N	71	176	1			100
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	436	2	83	9	N	75					175
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	591	2	96	9	N	87	188	1			74
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	490	2	75	9	N	68					142
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	460	2	80	9	N	73					215
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	412	2	80	9	N	73	183	1			105

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		26	-0-	26	189	24	1	2	9	N	2					783
12	14B2 EXT		27	-0-	27	216	25	1	2	9	N	2					785
01	14B DENY		27	-0-	27	243	25	1	2	9	N	2					787
02	14B DENY		25	-0-	25	268	23	1	2	9	N	2					789
03	14B2 EXT		26	-0-	26	294	24	1	2	9	N	2					791
04	321	R	27	-0-	-294	-0-	25	1	2	9	N	2					793

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

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-
04	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
11	7980	#	7263	-0-	-717	-0-	79	1	6461	2	N	657	570	1			469
							723	9									
12	8091	#	6228	-0-	-1863	-0-	116	1	5496	2	N	560	574	1			455
							616	9									
01	8091	#	2500	-0-	-5591	-0-	44	1	2137	2	N	290	392	1			353
							319	9									
02	6776	#	6015	-0-	-761	-0-	113	1	5284	2	N	562	572	1			343
							618	9									
03	7502	#	5750	-0-	-1752	-0-	108	1	5036	2	N	551	565	1			329
							606	9									
04	7260	#	5179	-0-	-2081	-0-	95	1	4550	2	N	485	374	1			440
							534	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

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-
04	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

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 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
11	660	X	319	-0-	-341	-0-	319	2			Y	-0-					7
12	682	X	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					7
01	620	X	344	-0-	-276	-0-	344	2			Y	-0-					7
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					7
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			Y	-0-					7
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					15
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					15
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					15
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					15
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					15
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					66
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					66
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					66
02	616	N	374	-0-	-242	-0-	374	3			N	-0-					66
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					66
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					8
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					8
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					8
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					8
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1249	-0-	-347	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

11	1500	X	801	-0-	-699	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	2100	X	1227	-0-	-873	-0-	1227	2			Y	-0-					10
12	1984	X	1030	-0-	-954	-0-	1030	2			Y	-0-					10
01	1984	X	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			Y	-0-					10
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					10
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					10
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					11
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					11
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					11
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					11
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					11
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					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
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					5
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					5
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					5
02	1344	N	1034	-0-	-310	-0-	1034	2			N	-0-					5
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-					5
04	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1142	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	98	2	44	9	N	40					40
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					40
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					40

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	942	-0-	-708	-0-	942	2			Y	-0-					12
12	1550	X	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			Y	-0-					12
01	1550	X	934	-0-	-616	-0-	934	2			Y	-0-					12
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					12
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					12
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1744	-0-	-686	-0-	1744	2			Y	-0-					96
12	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	1828	2			Y	-0-					96
01	2294	X	1767	-0-	-527	-0-	1767	2			Y	-0-					96
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					96
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					96
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					3
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					3
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					3
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					3
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					60
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					60
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					60
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					60
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					60
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					3
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					3
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					3
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					3
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-					3
04	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					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
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					5
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					5
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					5
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	2			N	-0-					5
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					5
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1924	-0-	-1346	-0-	1924	2			Y	-0-					27
12	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	1882	2			Y	-0-					27
01	3100	X	2036	-0-	-1064	-0-	2036	2			Y	-0-					27
02	2800	X	2390	-0-	-410	-0-	2390	2			Y	-0-					27
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			Y	-0-					27
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					8
12	868	N	479	-0-	-389	-0-	479	2			N	-0-					8
01	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					8
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					8
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	696	-0-	-340	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	853	-0-	-294	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	889	-0-	-259	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	982	-0-	-248	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

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-
04	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

11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

11	900	N	375	-0-	-525	-0-	375	2			N	-0-					33
12	899	N	249	-0-	-650	-0-	249	2			N	-0-					33
01	930	N	269	-0-	-661	-0-	269	2			N	-0-					33
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					33
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					33
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					33

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

11	840	N	665	-0-	-175	-0-	475	3	190	9	N	173	173	1			-0-
12	868	N	469	-0-	-399	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	637	3	744	9	N	676	676	1			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	780	3	191	9	N	174	174	1			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	704	3	191	9	N	174	174	1			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					3
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					3
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					3
02	1540	N	1184	-0-	-356	-0-	1184	2			N	-0-					3
03	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-					3
04	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	77	-0-	-883	-0-	77	2			Y	-0-					3
12	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			Y	-0-					3
01	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	2			Y	-0-					3
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					3
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					3
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					20
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					20
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					20
02	2184	N	1515	-0-	-669	-0-	1515	2			N	-0-					20
03	2449	N	1855	-0-	-594	-0-	1855	2			N	-0-					20
04	2280	N	1672	-0-	-608	-0-	1672	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	950	-0-	-460	-0-	950	2			Y	-0-					10
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					10
01	1333	X	868	-0-	-465	-0-	868	2			Y	-0-					10
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					10
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			Y	-0-					10
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					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
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2164	-0-	-524	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2389	-0-	-581	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					15
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					15
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					15
02	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	1360	2			N	-0-					15
03	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					15
04	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					12
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					12
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					12
02	1736	N	920	-0-	-816	-0-	920	2			Y	-0-					12
03	1922	N	1127	-0-	-795	-0-	1127	2			Y	-0-					12
04	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	1016	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	858	-0-	-402	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	N	1755	-0-	-1128	-0-	1755	2			Y	-0-					12
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					12
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					12
02	1652	N	1342	-0-	-310	-0-	1342	2			Y	-0-					12
03	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			Y	-0-					12
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					19
12	2170	N	675	-0-	-1495	-0-	675	3			N	-0-					19
01	1674	N	495	-0-	-1179	-0-	495	3			N	-0-					19
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					19
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					19
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	3	1	9	N	1					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2046	-0-	-684	-0-	2046	2			Y	-0-					7
12	2604	X	2076	-0-	-528	-0-	2076	2			Y	-0-					7
01	2604	X	1980	-0-	-624	-0-	1980	2			Y	-0-					7
02	1904	N	1822	-0-	-82	-0-	1822	2			Y	-0-					7
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					7
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	2			Y	-0-					13
12	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			Y	-0-					13
01	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2			Y	-0-					13
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					13
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					13
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					12
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					12
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					12
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-					12
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					12
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1744	-0-	-266	-0-	1744	2			N	-0-					3
12	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					3
01	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					3
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	1431	2			N	-0-					3
03	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					3
04	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1580	2			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	634	-0-	-56	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

11	3000	N	967	-0-	-2033	29	967	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	897	-0-	-901	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					27
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					27
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2917	2	11	9	N	10					37
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					37
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					37
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					37

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

11	4770	X	58	-0-	-4712	-0-	58	2			N	-0-					28
12	1767	X	105	-0-	-1662	-0-	105	2			N	-0-					28
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					28
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					28

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

11	1650	X	1163	-0-	-487	-0-	1163	2			Y	-0-					3
12	1550	X	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			Y	-0-					3
01	1550	X	1178	-0-	-372	-0-	1178	2			Y	-0-					3
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			Y	-0-					3
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

11	5010	X	3608	-0-	-1402	-0-	3608	2			Y	-0-					75
12	4743	X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	2			Y	-0-					75
01	5022	X	3042	-0-	-1980	-0-	3042	2			Y	-0-					75
02	4536	X	3599	-0-	-937	-0-	3599	2			Y	-0-					75
03	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4408	2			Y	-0-					75
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	2923	2			Y	-0-					12
12	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2761	2			Y	-0-					12
01	3379	X	1973	-0-	-1406	-0-	1973	2			Y	-0-					12
02	3052	X	2558	-0-	-494	-0-	2558	2			Y	-0-					12
03	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	3133	2			Y	-0-					12
04	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					12
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					12
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					12
02	2212	N	1327	-0-	-885	-0-	1327	2			Y	-0-					12
03	2449	N	1625	-0-	-824	-0-	1625	2			Y	-0-					12
04	2370	N	1465	-0-	-905	-0-	1465	2			Y	-0-					12

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

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-
04	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

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

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-
04	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

11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					112
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					112
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1421	2	28	9	N	25					137
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3					140
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					140
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5490	X	5415	-0-	-75	-0-	810	1	4605	2	N	-0-					137
12	5766	X	5368	-0-	-398	-0-	828	1	4496	2	N	40	177	1			-0-
							44	9									
01	5828	X	4691	-0-	-1137	-0-	795	1	3896	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4382	-0-	-882	-0-	725	1	3583	2	N	67					67
							74	9									
03	5828	X	5681	-0-	-147	-0-	807	1	4874	2	N	-0-					67
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	810	1	4626	2	N	8					75
							9	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
11	4710	X	4079	-0-	-631	-0-	300	1	3779	2	Y	-0-					84
12	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	289	1	3230	2	Y	81					165
							89	9									
01	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	385	1	4439	2	Y	-0-					165
02	4396	X	3939	-0-	-457	-0-	3939	2			Y	-0-					165
03	4743	X	4356	-0-	-387	-0-	4356	2			Y	-0-					165
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					165

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	376	1	3497	2	N	-0-					60
12	4433	X	1877	-0-	-2556	-0-	309	1	1568	2	N	-0-					60
01	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	370	1	3641	2	N	-0-					60
02	3976	X	3666	-0-	-310	-0-	274	1	3392	2	N	-0-					60
03	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	190	1	3792	2	N	-0-					60
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					60

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
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-
04	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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2718	N	2717	-0-	-1	-0-	182	1	2535	2	N	-0-					90
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	114	1	1276	2	N	-0-					90
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	184	1	2103	2	N	-0-					90
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					90
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	326	1	4537	2	Y	-0-					75
12	4867	X	3766	-0-	-1101	-0-	309	1	3457	2	Y	-0-					75
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	349	1	3983	2	Y	47	88	1			34
							52	9									
02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	2	1	3856	2	Y	-0-					34
03	5146	X	4192	-0-	-954	-0-	4192	2			Y	-0-					34
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					34

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	2	N	-0-					47
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	184	1	2057	2	N	-0-					47
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-					47
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	N	-0-					47
03	744	N	448	-0-	-296	-0-	448	2			N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11100	X	9969	-0-	-1131	-0-	731	1	9238	2	N	-0-					113
12	11470	X	8293	-0-	-3177	-0-	681	1	7612	2	N	-0-					113
01	11470	X	9814	-0-	-1656	-0-	790	1	9024	2	N	-0-					113
02	10080	X	8812	-0-	-1268	-0-	5	1	8807	2	N	-0-					113
03	10385	X	9727	-0-	-658	-0-	9727	2			N	-0-					113
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					113

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
11	5160	X	4271	-0-	-889	-0-	329	1	3942	2	N	-0-					25
12	5332	X	4222	-0-	-1110	-0-	346	1	3868	2	N	7					32
							8	9									
01	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	364	1	4115	2	N	-0-					32
02	4676	X	4165	-0-	-511	-0-	3	1	4162	2	N	-0-					32
03	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2			N	-0-					32
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					32

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					76
12	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					76
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1743	2	33	9	N	30					106
02	2800	N	4910	-0-	2110	2110	4862	2	48	9	N	44	14	1			136
03	3100	N	3707	-0-	607	2717	3707	2			N	-0-					136
04	3000	N	2998	-0-	-2	2715	2992	2	6	9	N	5					141

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	516	2	63	9	N	57					80
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					80
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					80
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					80
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					80
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					80

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	5940 X	5419	-0-	-521	-0-	342	1	5077	2	Y	-0-					70
12	6138 X	4730	-0-	-1408	-0-	389	1	4341	2	Y	-0-					70
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	427	1	4849	2	Y	-0-					70
02	5544 X	4267	-0-	-1277	-0-	7	1	4260	2	Y	-0-					70
03	6541 X	2337	-0-	-4204	-0-	2337	2			Y	-0-					70
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					70

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					85
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					85
01	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	1			N	-0-					85
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					85
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					85
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6042	2	6	9	N	5					43
*11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					43
*12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5923	2	6	9	N	5					48
*01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					48
*02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					48
*03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					48
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					48

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					78
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					78
01	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	2229	2			N	-0-					78
02	2240	N	1641	-0-	-599	-0-	1641	2			N	-0-					78
03	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	2274	2	9	9	N	8					86
04	2160	N	156	-0-	-2004	-0-	156	2			N	-0-					86

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
01	14B2 EXT		-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
04	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

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

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-
04	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

11	DLQ G-10		59	-0-	59		364		59	2	Y	-0-					-0-
12	364	N	-0-	-0-	-364		-0-				Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-		-0-		136	2	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-		-0-		101	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-		-0-		101	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

11	DLQ	G-10	67	-0-	67	371	67	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	110	-0-	-371	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		69	-0-	69	376	69	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	103	-0-	-376	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		387	-0-	387	1808	387	2			Y	-0-					-0-
12	2000	N	195	-0-	-1805	3	195	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	103	-0-	-261	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		379	-0-	379	735	379	2			Y	-0-					-0-
12	886	N	151	-0-	-735	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		27	-0-	27	332	27	2			Y	-0-					-0-
12	437	N	105	-0-	-332	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		70	-0-	70	376	70	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					-0-
12	313	N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		73	-0-	73	642	73	2			Y	-0-					-0-
12	842	N	200	-0-	-642	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		65	-0-	65	378	65	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	101	-0-	-378	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					-0-
12	410	N	102	-0-	-308	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

11	DLQ G-10		76	-0-	76	385	76	2			Y	-0-					-0-
12	504	N	119	-0-	-385	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9283

11	DLQ G-10		70	-0-	70	375	70	2			Y	-0-					-0-
12	483	N	108	-0-	-375	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

11	DLQ G-10		66	-0-	66	373	66	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	108	-0-	-373	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

11		151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12		155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01		148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10			152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10			102	-0-	102	254	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
11	DLQ G-10		64	-0-	64	372	64	2			Y	-0-					-0-
12	477	N	105	-0-	-372	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		134	-0-	134	461	134	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	156	-0-	-461	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	DLQ G-10		60	-0-	60	369	60	2			Y	-0-					-0-
12	478	N	109	-0-	-369	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		21	-0-	21	326	21	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	101	-0-	-326	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		112	-0-	112	287	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		61	-0-	61	369	61	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	103	-0-	-369	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
11	DLQ G-10		60	-0-		60	368	60	2			Y	-0-					-0-
12	368	N	-0-	-0-		-368	-0-					Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		62	-0-		62	370	62	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	102	-0-		-370	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		183	-0-		183	615	183	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	172	-0-		-615	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-		-68	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-		-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		138	-0-		138	481	138	2			Y	-0-					-0-
12	649	N	168	-0-		-481	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-		-29	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-		-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		101	-0-		101	486	101	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	103	-0-		-486	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	DLQ G-10		175	-0-		175	516	175	2			Y	-0-					-0-
12	633	N	117	-0-		-516	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-		-61	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-		-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		67	-0-	67	375	67	2			Y	-0-					-0-
12	477	N	102	-0-	-375	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		100	-0-	100	766	100	2			Y	-0-					-0-
12	876	N	110	-0-	-766	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		122	-0-	122	554	122	2			Y	-0-					-0-
12	656	N	102	-0-	-554	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		57	-0-	57	369	57	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	104	-0-	-369	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		47	-0-	47	360	47	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	103	-0-	-360	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
12	412	N	107	-0-	-305	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		20	-0-	20	332	20	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	107	-0-	-332	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	DLQ G-10		156	-0-	156	635	156	2			Y	-0-					-0-
12	798	N	163	-0-	-635	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		22	-0-	22	329	22	2			Y	-0-					-0-
12	432	N	103	-0-	-329	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		64	-0-	64	378	64	2			Y	-0-					-0-
12	405	N	27	-0-	-378	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
11	DLQ G-10		68	-0-	68	377	68	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	104	-0-	-377	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		30	-0-	30	391	30	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	108	-0-	-391	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		123	-0-	123	455	123	2			Y	-0-					-0-
12	588	N	133	-0-	-455	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	DLQ G-10		60	-0-	60	601	60	2			Y	-0-					-0-
12	601	N	-0-	-0-	-601	-0-					Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		138	-0-	138	533	138	2			Y	-0-					-0-
12	636	N	103	-0-	-533	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		43	-0-	43	316	43	2			Y	-0-					-0-
12	447	N	131	-0-	-316	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9768

11	DLQ G-10		65	-0-	65	374	65	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	106	-0-	-374	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
12	413	N	101	-0-	-312	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

11	DLQ G-10		1	-0-	1	308	1	2			Y	-0-					-0-
12	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

11	DLQ G-10		77	-0-	77	385	77	2			Y	-0-					-0-
12	488	N	103	-0-	-385	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					-0-
12	304	N	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

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
11	DLQ G-10		63	-0-	63	369	63	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	104	-0-	-369	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		191	-0-	191	1176	191	2			Y	-0-					-0-
12	1283	N	107	-0-	-1176	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		73	-0-	73	275	73	2			Y	-0-					-0-
12	275	N	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		101	-0-	101	201	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		365	-0-	365	1372	365	2			Y	-0-					-0-
12	1494	N	122	-0-	-1372	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		51	-0-	51	399	51	2			Y	-0-					-0-
12	507	N	108	-0-	-399	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
11	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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		-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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					5
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					5
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					5
02	868	N	202	-0-	-666	-0-	202	2			N	-0-					5
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					5
04	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					106
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					106
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					106
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					106
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	450	1	2233	2	N	-0-					28
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	450	1	2707	2	N	-0-					28
01	2604	X	2023	-0-	-581	-0-	450	1	1573	2	N	-0-					28
02	4284	X	3311	-0-	-973	-0-	450	1	2861	2	N	-0-					28
03	4743	X	2926	-0-	-1817	-0-	450	1	2476	2	N	-0-					28
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					140
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					140
01	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					140
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	115	3			N	-0-					140
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					140
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					140

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1281	2	59	9	N	54					218
12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1126	2	62	9	N	56	179	1			95
01	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1181	2	45	9	N	41					136
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1148	2	63	9	N	57					193
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1148	2	57	9	N	52	171	1			74
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1111	2	56	9	N	51					125

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

11	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					5
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					5
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					5
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					5
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					5
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					5

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	960	2	N	137	170	1			160
							151	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	158	168	1			150
							174	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	904	2	N	173	163	1	2	8	158
							190	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	858	2	N	132	169	1	1	8	120
							145	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	N	220	171	1			169
							242	9									
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1034	2	N	222	169	1			222
							244	9									

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
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	Y	111					176
							122	9									
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	931	2	Y	28					204
							31	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	Y	37					241
							41	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	42	175	1			108
							46	9									
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	51	1	854	2	Y	53					161
							58	9									
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	Y	33					194
							36	9									

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
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-
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	9	N	173	161	1			130
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	2	51	9	N	46	154	1			22
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	2	119	9	N	108					130
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	1	1	101	9	N	92	163	1			59
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	9	N	138	150	1			47
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	2	83	9	N	75					122

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					95
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	95					190
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					195
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					200
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	-0-					200
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1402					N	NO RPT					200

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
11	700	X	150	-0-	-550	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	1	7	9	N	6					94
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					99
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					99
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					99
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5	39	1			65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	25	1	4	9	N	4					115
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	25	1	15	9	N	14					129
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					129
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					129
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-	33	1			96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
11	H15	VIOL	-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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	-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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	2	3	9	N	3					84
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	2	50	9	N	45	69	1			60
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	2	11	9	N	10					70
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13					83
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	2	11	9	N	10					93
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	2	13	9	N	12					105

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
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-
04	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	360	4	20	9	N	18					126
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	372	4	20	9	N	18					144
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	372	4	23	9	N	21					165
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	4	22	9	N	20					185
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	372	4	34	9	N	31	133	1			83
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	360	4	22	9	N	20					103

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					70
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					71
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					72
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					73
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					74
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					75

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
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	2	59	9	N	54					110
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	2	21	9	N	19					129
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	2	51	9	N	46	154	1			21
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	2	24	9	N	22					43
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	2	52	9	N	47					90
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	2	30	9	N	27					117

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	99	2	10	9	N	9					132
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	146	2	17	9	N	15					147
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	131	2	11	9	N	10					157
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	121	2	10	9	N	9					166
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	2	14	9	N	13					179
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14					193

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					34
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					34
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					34
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					34
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					34
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					11
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					11
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					11
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					11
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					11
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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-
04	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
*04	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

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-
04	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

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
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

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-
04	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

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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93

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

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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

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-
*04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B DENY	-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
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	2	15	9	N	14					172
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12					184
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	N	15	1	8			198
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	840	2	14	9	N	13					211
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18	168	1			61
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					61

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	129	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	486	-0-	-661	-0-	52	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	938	-0-	-350	-0-	113	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	109	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	114	1	958	2	Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					53
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					53
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					53
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	3			N	-0-					53
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					53
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					53

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
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10					22
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					22
*01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					22
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					22
*03	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					22
*04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					22

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
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					72
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					72
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	399	2	56	9	N	51					123
02	392	N	44	-0-	-348	-0-	23	2	21	9	N	19					142
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-	112	1			30
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					19
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					19
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19

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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					20
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					20
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					20
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					20
*04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	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
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	135	1	1548	2	N	22	157	1	1	8	42
							24	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	135	1	1660	2	N	23					65
							25	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	138	1	1404	2	N	17					82
							19	9									
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	110	1	1336	2	N	20					102
							22	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	147	1	1623	2	N	11					113
							12	9									
*04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	63	1	1194	2	N	3					116
							3	9									

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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	Y	6	90	1			8
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	719	2	9	9	Y	8					16
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	483	2	8	9	Y	7					23
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	Y	9					32
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					38
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	Y	5					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					13
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	582	2	28	9	Y	25	28	1			10
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7					17
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					20
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					20

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

11	270	N	206	-0-	-64	-0-	204	2	2	9	N	2					23
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					23
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					23
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					23
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					23
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1289	2	11	9	Y	10					46
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	Y	14					60
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	465	1	1267	2	Y	8	1	8			67
							9	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1291	2	Y	10					77
							11	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	449	1	1350	2	Y	9					86
							10	9									
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	405	1	1439	2	Y	-0-					86

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

11	1080	X	839	-0-	-241	-0-	839	2			N	-0-					183
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1586	2	52	9	N	47	195	1			35
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					35
02	1008	X	934	-0-	-74	-0-	916	2	18	9	N	16					51
03	1116	X	296	-0-	-820	-0-	294	2	2	9	N	2					53
*04	1080	N	398	-0-	-682	-0-	388	2	10	9	N	9					62

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	594	2	39	9	Y	35					43
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11					54
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	2	9	9	Y	8					62
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	2	8	9	Y	7					69
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12					81
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4	74	1			11

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
11	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	2			Y	-0-					27
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			Y	-0-					27
01	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-					27
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	502	2	53	9	Y	48					75
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6					81
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	55	1			28

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
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					12
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					12
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					12
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					12
*04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					12

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
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					11
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	Y	1					12
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					12
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	129	2	1	9	Y	1					13
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	15	1			2
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					5

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
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	945	2	7	9	N	6					64
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	N	11					75
01	1023	N	774	-0-	-249	-0-	762	2	12	9	N	11	1	8			85
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	668	2	4	9	N	4					89
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	N	7					96
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					99

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
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	963	2	25	9	N	23	2	8			100
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	954	2	46	9	N	42					142
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	926	2	37	9	N	34	1	8			175
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15	151	1			39
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26	1	8			64
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11					75

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
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	745	2	17	9	N	15					57
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	520	2	12	9	N	11					68
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-					68
02	560	N	366	-0-	-194	-0-	365	2	1	9	N	1					69
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					69
*04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					69

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	Y	3	2	8			26
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4	2	8			28
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2					30
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7	2	8			35
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	Y	2	1	8			36
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	1	8			38

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
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1632	2	33	9	N	30					60
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1812	2	41	9	N	37					97
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1558	2	36	9	N	33					130
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2010	2	36	9	N	33	1	8			162
03	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1557	2	23	9	N	21	161	1			22
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31					53

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					173
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					173
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					173
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	45	7			128
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2					130
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					130

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
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2			N	-0-					37
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					37
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					37
02	1260	N	497	-0-	-763	-0-	384	2	113	9	N	103					140
03	1519	N	731	-0-	-788	-0-	714	2	17	9	N	15					155
*04	1470	N	728	-0-	-742	-0-	711	2	17	9	N	15					170

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
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					1
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					1
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1253	2	14	9	Y	13					14
02	1036	N	596	-0-	-440	-0-	539	2	57	9	Y	52					66
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	2	13	9	Y	12					78
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	52	1			28

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
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			Y	-0-					31
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	Y	4					35
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					35
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	2			Y	-0-					35
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	2	22	9	Y	20	46	1			9
*04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1152	2	7	9	Y	6					15

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
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					7
12	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	2			Y	-0-					7
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					7
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					7
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	405	1	748	2	Y	-0-					7
*04	930	N	641	-0-	-289	-0-	120	1	521	2	Y	-0-					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	2790	X	918	-0-	-1872	-0-	916	2	2	9	Y	2					41
12	2883	X	618	-0-	-2265	-0-	610	2	8	9	Y	7					48
01	2883	X	800	-0-	-2083	-0-	170	1	629	2	Y	1					49
							1	9									
02	2548	X	896	-0-	-1652	-0-	133	1	752	2	Y	10					59
							11	9									
03	1457	X	835	-0-	-622	-0-	169	1	658	2	Y	7					66
							8	9									
*04	930	X	650	-0-	-280	-0-	135	1	497	2	Y	16					82
							18	9									

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
11	660	N	388	-0-	-272	-0-	376	2	12	9	N	11					29
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					29
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	238	2	74	9	N	67	67	1			29
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			N	-0-					29
*04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					29

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3629	2	25	9	N	23	1	8			144
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3564	2	26	9	N	24	138	1			30
01	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	2552	2	30	9	N	27					57
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3410	2	24	9	N	22	2	8			77
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3877	2	32	9	N	29	1	8			105
*04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3615	2	20	9	N	18	1	8			122

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
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					62
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					64
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1135	2	11	9	N	10					74
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					74
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	997	2	2	9	N	2	1	8			75
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					76

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
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1121	2	34	9	N	31	1	8			96
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1327	2	39	9	N	35	3	8			128
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	2	37	9	N	34	2	8			160
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1512	2	28	9	N	25	147	1	2	8	36
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30					66
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1460	2	31	9	N	28	1	8			93

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					36
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	134	2	21	9	Y	19					55
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	441	2	35	9	Y	32					87
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	Y	19					106
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	173	2	19	9	Y	17	116	1			7
*04	450	N	235	-0-	-215	-0-	220	2	15	9	Y	14					21

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					22
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					22
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					22
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					22

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1605	2	162	9	Y	147					182
12	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	1184	2			Y	-0-					182
01	1643	N	936	-0-	-707	-0-	936	2			Y	-0-					182
02	1484	N	1030	-0-	-454	-0-	1021	2	9	9	Y	8					190
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	Y	33	163	1			60
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					65

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					15
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1390	2	182	9	N	165	172	1			8
01	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					8
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					8
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					8
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					8

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

11	1110	N	962	-0-	-148	-0-	947	2	15	9	N	14					32
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	913	2	11	9	N	10					42
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	868	2	1	9	N	1					43
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	N	7					50
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					53
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12					65

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	Y	7					40
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4	36	1			8
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					20
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	894	2	39	9	Y	35					55
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	2	32	9	Y	29	45	1			39
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					42

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2140	2	149	9	Y	135	185	1	1	8	27
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					27
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					27
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			27
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	1110	N	797	-0-	-313	-0-	720	2	77	9	Y	70					78
12	1054	N	610	-0-	-444	-0-	604	2	6	9	Y	5					83
01	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					83
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	572	2	43	9	Y	39					122
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	616	2	23	9	Y	21	1	8			142
*04	630	N	623	-0-	-7	-0-	614	2	9	9	Y	8	107	1			43

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
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	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
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	135	1	1083	2	N	10					75
							11	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	N	9					84
							10	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1111	2	N	1					85
							1	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	N	24					109
							26	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	142	1	1067	2	N	17	110	1			16
							19	9									
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	860	2	N	5					21
							6	9									

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
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					12
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					12
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					12
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	18	2			N	-0-					12
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					12
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					12

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
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1064	2	30	9	N	27					79
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					79
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					79
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					79
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					79
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					79

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	108	1	1021	2	N	-0-					91
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	108	1	1075	2	N	-0-					91
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	N	-0-					91
02	1064	N	522	-0-	-542	-0-	59	1	462	2	N	1	1	8			91
							1	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	N	86	86	1			91
							95	9									
*04	1230	N	261	-0-	-969	-0-	20	1	241	2	N	-0-					91

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
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	N	7					25
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	2	28	9	N	25					50
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					50
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					50
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					50
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					50

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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	663	2	86	9	N	78					118
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					118
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					118
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					118
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					118
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	223	1	2174	2	N	32					187
							35	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	247	1	2111	2	N	28	170	1	3	8	42
							31	9									
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	253	1	1839	2	N	25					67
							28	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	201	1	1467	2	N	7	1	8			73
							8	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236	1	1691	2	N	14					87
							15	9									
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	2	N	24	1	8			110
							26	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 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
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1951	2	172	9	N	156					168
12	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1897	2	32	9	N	29	58	1			139
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1754	2	30	9	N	27	130	1	1	8	35
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1847	2	28	9	N	25					60
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2027	2	39	9	N	35					95
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1830	2	17	9	N	15	1	8			109

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					7
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					7
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					7
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					7
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					7
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 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
11	1260	N	825	-0-	-435	-0-	825	2			Y	-0-					15
12	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			Y	-0-					15
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					15
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	Y	10					25
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	2	26	9	Y	24					49
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1546	2	84	9	Y	76					125

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	890	2	77	9	Y	70					75
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	Y	4					79
01	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	2			Y	-0-					79
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1483	2	25	9	Y	23					102
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	2	15	9	Y	14					116
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	87	1			35

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
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					58
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					58
01	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					58
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					58
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					58
*04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			Y	-0-					14
12	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	2			Y	-0-					14
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					14
02	476	N	292	-0-	-184	-0-	285	2	7	9	Y	6					20
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	2	20	9	Y	18					38
*04	450	N	33	-0-	-417	-0-	27	2	6	9	Y	5					43

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
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					7
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					7
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	987	2	23	9	Y	21	31	1			38
12	1085	N	937	-0-	-148	-0-	930	2	7	9	Y	6					44
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			Y	-0-					44
02	812	N	623	-0-	-189	-0-	613	2	10	9	Y	9					53
03	899	N	735	-0-	-164	-0-	726	2	9	9	Y	8					61
*04	840	N	799	-0-	-41	-0-	788	2	11	9	Y	10					71

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					17
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	Y	4					21
01	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			Y	-0-					21
02	1512	N	896	-0-	-616	-0-	881	2	15	9	Y	14					35
03	1426	N	773	-0-	-653	-0-	763	2	10	9	Y	9	40	1			4
*04	1320	N	942	-0-	-378	-0-	935	2	7	9	Y	6					10

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
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			Y	-0-					23
12	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-					23
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					23
02	448	N	72	-0-	-376	-0-	70	2	2	9	Y	2					25
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6	9	Y	5					30
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	20	1			11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			Y	-0-					51
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					51
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			Y	-0-					51
02	1260	N	861	-0-	-399	-0-	505	2	356	9	Y	324	242	1			133
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1722	2	41	9	Y	37					170
*04	1260	N	783	-0-	-477	-0-	753	2	30	9	Y	27					197

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
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1					1
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					1
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1					2
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			1

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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					5
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					5
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					14
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	262	2	24	9	Y	22					36
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	Y	4					40
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1	27	1			14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	171	2	25	9	Y	23					27
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	236	2	9	9	Y	8					35
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	199	2	10	9	Y	9					44
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	185	2	6	9	Y	5					49
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	Y	12					61
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	56	1			8

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	Y	6	89	1			8
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	Y	9					17
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	2	10	9	Y	9					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12					38
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1275	2	10	9	Y	9					47
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	Y	6					53

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					15
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4130	2	13	9	Y	12					27
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3918	2	20	9	Y	18					45
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9					54
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1647	2	14	9	Y	13	61	1			6
*04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	Y	8					14

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
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7					54
12	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1153	2	4	9	Y	4	30	1			28
01	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1094	2	10	9	Y	9					37
02	924	N	620	-0-	-304	-0-	612	2	8	9	Y	7					44
03	1023	N	444	-0-	-579	-0-	441	2	3	9	Y	3	35	1			12
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2					14

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
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	652	2	15	9	Y	14	20	1			22
12	775	N	625	-0-	-150	-0-	621	2	4	9	Y	4					26
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					26
02	616	N	250	-0-	-366	-0-	250	2			Y	-0-	6	7			20
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					23
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					26

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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					2
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	2	1	9	Y	1					3
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	11	2	7	9	Y	6					9
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	6	2	2	9	Y	2					11
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	13	1			1
*04	30	N	16	-0-	-14	-0-	12	2	4	9	Y	4					5

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1286	2	35	9	Y	32	40	1			-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	2	31	9	Y	28					28
02	1232	N	140	-0-	-1092	-0-	137	2	3	9	Y	3					31
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	2	6	9	Y	5					36
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	Y	8					49
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7	2	8			54
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3					57
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	460	2	9	9	Y	8					65
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9	1	8			73
*04	540	N	467	-0-	-73	-0-	460	2	7	9	Y	6	65	1			14

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
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	846	2	15	9	Y	14	1	8			82
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	1	8			91
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3					94
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	762	2	10	9	Y	9					103
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	773	2	9	9	Y	8					111
*04	750	N	728	-0-	-22	-0-	721	2	7	9	Y	6	99	1			18

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
11	960	N	788	-0-	-172	-0-	784	2	4	9	Y	4					42
12	992	N	796	-0-	-196	-0-	794	2	2	9	Y	2	22	1			22
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	754	2	8	9	Y	7					29
02	560	N	43	-0-	-517	-0-	35	2	8	9	Y	7					36
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2350	2	36	9	Y	33	29	1			40
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5					45

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
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1279	2	4	9	Y	4					48
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	Y	10					58
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1459	2	12	9	Y	11	1	8			68
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14					82
03	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1219	2	4	9	Y	4					86
*04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1202	2	7	9	Y	6					92

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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	17	2	1	9	Y	1					5
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					5
*04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					5

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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	552	2	54	9	Y	49					105
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	458	2	36	9	Y	33					138
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	426	2	34	9	Y	31					169
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	439	2	23	9	Y	21	140	1			50
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	506	2	40	9	Y	36					86
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	501	2	39	9	Y	35					121

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
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	679	2	15	9	Y	14	21	1			18
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	758	2	6	9	Y	5					23
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					23
02	644	N	127	-0-	-517	-0-	127	2			Y	-0-	4	7			19
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2					21
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	2	4	9	Y	4					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4814	2	2	9	Y	2					21
12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5232	2	4	9	Y	4					25
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	296	1	4052	2	Y	1					26
							1	9									
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	257	1	4204	2	Y	5					31
							6	9									
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	296	1	4689	2	Y	3					34
							3	9									
*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	263	1	4411	2	Y	9					43
							10	9									

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

11	3210	X	2814	-0-	-396	-0-	2814	2			Y	-0-					84
12	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	2789	2			Y	-0-					84
01	3224	X	2654	-0-	-570	-0-	2646	2	8	9	Y	7					91
02	2660	X	878	-0-	-1782	-0-	771	2	107	9	Y	97	149	1			39
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3286	2	15	9	Y	14					53
*04	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2457	2	13	9	Y	12					65

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					45
12	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			Y	-0-					45
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1246	2	59	9	Y	54	59	1			40
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	704	2	22	9	Y	20					60
03	992	N	683	-0-	-309	-0-	670	2	13	9	Y	12					72
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					73

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2415	2	56	9	Y	51	75	1			5
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	Y	14					19
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2170	2	41	9	Y	37					56
02	2296	N	1031	-0-	-1265	-0-	997	2	34	9	Y	31					87
03	2294	N	4	-0-	-2290	-0-	2	2	2	9	Y	2					89
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6					95

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

11	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2127	2	21	9	N	19	139	1	1	8	29
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	N	29					58
01	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2056	2	39	9	N	35					93
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2292	2	127	9	N	115	86	1			122
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2386	2	36	9	N	33	82	1	1	8	72
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2289	2	29	9	N	26	1	8			97

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

11	3870	X	3214	-0-	-656	-0-	3164	2	50	9	N	45	53	1	1	8	76
12	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	3059	2	45	9	N	41					117
01	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	2859	2	46	9	N	42					159
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3217	2	58	9	N	53	169	1	2	8	41
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3314	2	57	9	N	52					93
*04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3083	2	32	9	N	29					122

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3963	-0-	-1137	-0-	3941	2	22	9	Y	20					77
12	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	4099	2	14	9	Y	13	89	1			1
01	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3889	2	36	9	Y	33					34
02	3920	X	1569	-0-	-2351	-0-	1497	2	72	9	Y	65					99
03	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	3695	2	72	9	Y	65	81	1			83
*04	3990	X	2351	-0-	-1639	-0-	2342	2	9	9	Y	8					91

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
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1398	2	46	9	N	42					177
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					177
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1					178
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1119	2			N	-0-					178
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1121	2	20	9	N	18	179	1			17
04	1200	N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-					17

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
11	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			N	-0-					84
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					84
01	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1538	2	39	9	N	35					119
02	1400	N	644	-0-	-756	-0-	644	2			N	-0-					119
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	N	31					150
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					150

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
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	913	2	18	9	N	16					102
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					102
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					110
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15					125
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19					144
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					160

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
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					142
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					142
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					142
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-					142
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					142
04	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					142

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
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	918	2			N	-0-					166
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					166
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1199	2	24	9	N	22	174	1			14
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					14
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1331	2	59	9	N	54					68
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20					88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					87
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					87
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					87
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-					87
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5					92
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	347	2	6	9	N	5					97

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
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	469	2	13	9	N	12					65
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					65
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					74
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					74
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	N	13					87
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					93

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
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	N	12					85
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	N	19					104
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					104
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	1127	2	42	9	N	38					142
03	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	2			N	-0-					142
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	N	25					167

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
11	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1250	2	10	9	N	9					145
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1305	2	19	9	N	17	148	1			14
01	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1112	2	11	9	N	10					24
02	1176	N	764	-0-	-412	-0-	755	2	9	9	N	8					32
03	1333	N	255	-0-	-1078	-0-	255	2			N	-0-					32
04	1080	N	535	-0-	-545	-0-	535	2			N	-0-					32

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
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					38
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	N	33					71
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					71
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1009	2	36	9	N	33					104
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					104
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1094	2	32	9	N	29					133

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
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2786	2	10	9	N	9	181	1			12
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					12
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					12
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-					12
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2556	2	75	9	N	68					80
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	N	19					99

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
11	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1309	2	7	9	N	6	175	1			14
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1378	2	48	9	N	44					58
01	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	2			N	-0-					58
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	1145	2	65	9	N	59					117
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					117
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1393	2	53	9	N	48					165

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	2329	2	1	9	N	1	140	1			14
12	2666	N	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					14
01	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	2015	2	25	9	N	23					37
02	2184	N	1941	-0-	-243	-0-	1932	2	9	9	N	8					45
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					52
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					52

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					171
12	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1265	2			N	-0-					171
01	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-					171
02	1344	N	1203	-0-	-141	-0-	1203	2			N	-0-					171
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16	172	1			15
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1327	2	34	9	N	31					46

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1435	2	28	9	N	25					128
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					128
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17					145
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					145
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1720	2	51	9	N	46	174	1			17
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					17

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	2	18	9	N	16					126
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1848	2	8	9	N	7					133
01	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					133
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1691	2	53	9	N	48	164	1			17
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2154	2	35	9	N	32					49
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	N	18					67

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	898	-0-	-842	-0-	898	2			N	-0-					55
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					55
01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					55
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					55
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2828	2	68	9	N	62					117
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2569	2	15	9	N	14					131

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					14
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					14
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1534	2	8	9	N	7					21
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1410	2	101	9	N	92					113
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1641	2	18	9	N	16					129
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	2	24	9	N	22					151

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
11	1020	N	896	-0-	-124	-0-	873	2	23	9	N	21					35
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	927	2	15	9	N	14					49
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					49
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	874	2	25	9	N	23					72
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1088	2	15	9	N	14					86
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	N	24					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1872	2	25	9	N	23					68
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					68
01	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1529	2	19	9	N	17					85
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					85
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1933	2	52	9	N	47					132
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3					135

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
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					116
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					116
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1793	2	84	9	N	76	160	1			32
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2270	2	36	9	N	33					65
03	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2969	2	37	9	N	34					99
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	2	50	9	N	45					144

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
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	N	20					194
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-	178	1			16
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1377	2	43	9	N	39					55
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	N	13					68
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	N	14					82
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	N	14					96

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
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					81
12	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1223	2	6	9	N	5					86
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	N	16					102
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					102
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	2	55	9	N	50					152
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					152

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
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1857	2	35	9	N	32					179
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2084	2	14	9	N	13	180	1			12
01	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			N	-0-					12
02	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			N	-0-					12
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2138	2	62	9	N	56					68
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9					77

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
11	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1484	2	65	9	N	59					196
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-	181	1			15
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1712	2	69	9	N	63					78
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1536	2	34	9	N	31					109
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1732	2	40	9	N	36					145
04	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1688	2	15	9	N	14					159

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
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	172	1			15
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1265	2	18	9	N	16					31
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					31
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1179	2	4	9	N	4					35
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1405	2	40	9	N	36					71
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					71

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2191	2	17	9	N	15					30
12	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2101	2	31	9	N	28					58
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6					64
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					64
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2280	2	59	9	N	54					118
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	N	4					122

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1409	2	61	9	N	55					70
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			N	-0-					70
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1447	2	8	9	N	7					77
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1292	2	41	9	N	37					114
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	N	16					130
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1347	2	37	9	N	34					164

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

11	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1890	2	8	9	N	7					152
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					152
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1863	2	13	9	N	12					164
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			N	-0-					164
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	2	19	9	N	17					181
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	161	1			20

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					46
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					49
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					64
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16					80
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					88
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					88

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1361	2	28	9	N	25					85
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1487	2	59	9	N	54					139
01	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-					139
02	1288	N	1237	-0-	-51	-0-	1176	2	61	9	N	55	177	1			17
03	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1429	2	20	9	N	18					35
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					94

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

11	1380	N	719	-0-	-661	-0-	719	2			N	-0-					191
12	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	2			N	-0-					191
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					191
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					191
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					191
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					191

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					14
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					14
01	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1716	2	31	9	N	28					42
02	1568	N	1417	-0-	-151	-0-	1358	2	59	9	N	54					96
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	2	39	9	N	35					131
04	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					75
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	N	5					80
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					80
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	2			N	-0-					80
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	881	2	7	9	N	6					86
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	809	2	28	9	N	25					111

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
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1151	2	13	9	N	12					149
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					149
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					154
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					154
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1355	2	32	9	N	29	166	1			17
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					17

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
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1565	2	30	9	N	27					179
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	N	11	176	1			14
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					30
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1713	2	40	9	N	36					66
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2082	2	26	9	N	24					90
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3					93

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
11	2340	N	1967	-0-	-373	-0-	1967	2			N	-0-	180	1			14
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2187	2	87	9	N	79					93
01	2294	N	411	-0-	-1883	-0-	400	2	11	9	N	10					103
02	1848	N	553	-0-	-1295	-0-	552	2	1	9	N	1					104
03	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	2005	2	19	9	N	17					121
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					136

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
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					10
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1394	2	62	9	N	56					66
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1344	2	85	9	N	77					143
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	2	23	9	N	21					164
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					169
04	1350	N	714	-0-	-636	-0-	674	2	40	9	N	36	186	1			19

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
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1271	2	41	9	N	37					68
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					68
01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					68
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			N	-0-					68
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					68
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					68

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					65
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23					88
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	380	2	8	9	N	7					95
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	321	2	7	9	N	6					101
03	558	N	409	-0-	-149	-0-	403	2	6	9	N	5					106
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	N	8					114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-					160
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1800	2	37	9	N	34	180	1			14
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					14
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	N	28					42
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-					42

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3					125
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					125
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					125
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	2			N	-0-					125
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26					151
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					151

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	1843	2	23	9	N	21					109
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2093	2	17	9	N	15					124
01	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					124
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1765	2	44	9	N	40					164
03	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2042	2	19	9	N	17					181
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1925	2	43	9	N	39	171	1			49

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	868	-0-	-272	-0-	839	2	29	9	N	26					56
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					56
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					56
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					56
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55					111
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1006	2	26	9	N	24					135

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					101
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					101
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					101
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					101
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					101
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8					109

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	1413	2	13	9	N	12					181
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1583	2	17	9	N	15	182	1			14
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1576	2	50	9	N	45					59
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					59
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1621	2	57	9	N	52					111
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1510	2	20	9	N	18					129

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
11	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2272	2	30	9	N	27					112
12	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	1980	2	24	9	N	22					134
01	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					134
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2190	2	31	9	N	28					162
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2124	2	66	9	N	60					222
04	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	1987	2	39	9	N	35	195	1			62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					85
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					85
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14					99
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1079	2	17	9	N	15					114
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1111	2	39	9	N	35					149
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	N	11					160

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
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2168	2	45	9	N	41					78
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					78
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1799	2	65	9	N	59					137
02	2016	N	1693	-0-	-323	-0-	1632	2	61	9	N	55	172	1			20
03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					20
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					20

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
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	N	20					87
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1595	2	47	9	N	43					130
01	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			N	-0-					130
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1442	2	65	9	N	59					189
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-	162	1			27
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					27

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
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	714	2	15	9	N	14					52
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	679	2	17	9	N	15					67
01	806	N	608	-0-	-198	-0-	591	2	17	9	N	15					82
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12					94
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	605	2	11	9	N	10					104
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					119

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
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1716	2	51	9	N	46	185	1			25
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	N	30					55
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1472	2	22	9	N	20					75
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1499	2	30	9	N	27					102
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					192
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	N	3					195

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
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7					47
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					47
01	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					47
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					47
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					47
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					47

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
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	674	2	35	9	N	32					172
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					172
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					172
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					172
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					172
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					187

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1402	2	72	9	N	65					259
12	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1328	2	73	9	N	66	193	1			132
01	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	1071	2			N	-0-					132
02	1372	N	1162	-0-	-210	-0-	1088	2	74	9	N	67					199
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	N	10	181	1			28
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1337	2	57	9	N	52					80

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
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1443	2	1	9	N	1					58
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1454	2	56	9	N	51					109
01	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1341	2	73	9	N	66					175
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	2	64	9	N	58	195	1			38
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2352	2	52	9	N	47					85
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2146	2	54	9	N	49					134

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1361	1	36	9	N	33					193
12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1027	1	2	9	N	2					195
01	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	1045	1	6	9	N	5	163	1			37
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			N	-0-					37
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1651	1	58	9	N	53					90
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1342	1	30	9	N	27					117

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
11	1110	N	735	-0-	-375	-0-	724	1	11	9	N	10					208
12	1240	N	987	-0-	-253	-0-	962	1	25	9	N	23					231
01	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	956	1	85	9	N	77	170	1			138
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	1	6	9	N	5					143
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	1	8	9	N	7					150
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	939	1	19	9	N	17					167

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
84 ENERGY LLC 856467
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					41
12	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					41
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					41
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1275	3	17	9	N	15					147
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1850	3	85	9	N	77	193	1			31
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					31
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1155	3	13	9	N	12					43
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1210	3	17	9	N	15					58
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					58

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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					105
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					98
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					98
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					98
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					98
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					98
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					16
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					16
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					16
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					16
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					16
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					16

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10770	X	9766	-0-	-1004	-0-	9601	2	165	9	N	150					567
12	11129	X	10453	-0-	-676	-0-	10313	2	140	9	N	127	356	1	1	8	337
01	11253	X	8667	-0-	-2586	-0-	8474	2	193	9	N	175	175	1			337
02	10164	X	7506	-0-	-2658	-0-	7313	2	193	9	N	175					512
03	11253	X	10980	-0-	-273	-0-	10814	2	166	9	N	151	180	1			483
04	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10528	2	167	9	N	152	170	1			465

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4341	-0-	-489	-0-	4261	2	80	9	N	73					143
12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5207	2	83	9	N	75					218
01	4898	X	3506	-0-	-1392	-0-	3440	2	66	9	N	60	158	1			120
02	4424	X	3569	-0-	-855	-0-	3503	2	66	9	N	60					180
03	5053	X	4917	-0-	-136	-0-	4787	2	130	9	N	118	159	1			139
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	4560	2	74	9	N	67					206

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					37
12	3379	X	1955	-0-	-1424	-0-	1955	2			N	-0-					37
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	2083	1	2587	2	N	-0-					37
02	3052	X	270	-0-	-2782	-0-	270	2			N	-0-					37
03	3379	X	2462	-0-	-917	-0-	161	1	2301	2	N	-0-					37
04	3270	X	1569	-0-	-1701	-0-	289	1	1280	2	N	-0-					37

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					170
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					170
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

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-
04	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

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-							100
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-							100
04	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

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	100	1	127	9	N	115							185
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	101	1	59	9	N	54	194	1					45
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	100	1	116	9	N	105							150
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	101	1	72	9	N	65	185	1					30
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	102	1	55	9	N	50							80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							80

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					210
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					210
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					210
02	952	N	679	-0-	-273	-0-	679	2			N	-0-					210
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					210
04	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
11	14B2 EXT		58	-0-	58	374	58	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		57	-0-	57	431	57	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	489	58	2			N	-0-					-0-
02	548	X	59	-0-	-489	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	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 #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

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
11	990	N	767	-0-	-223	-0-	750	2	17	9	N	15					31
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1100	2	22	9	N	20					51
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1075	2	22	9	N	20					71
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	980	2	33	9	N	30					101
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1085	2	85	9	N	77	158	1			20
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	970	2	44	9	N	40					60

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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	798	3	13	9	N	12					187
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	698	3	88	9	N	80	239	1			28
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	623	3	19	9	N	17					45
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	762	3	24	9	N	22					67
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	586	3	25	9	N	23					90
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	329	3	22	9	N	20					110

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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-
04	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

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-
04	14B DENY	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	23	-0-	23	98	23	1			N	-0-					-0-
02	174	X	76	-0-	-98	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	109	34	1			N	-0-					-0-
02	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	16	-0-	16	91	16	1			N	-0-					-0-
02	161	X	70	-0-	-91	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	31	-0-	31	106	31	1			N	-0-					-0-
02	173	X	67	-0-	-106	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	39	-0-	39	114	39	1			N	-0-					-0-
02	187	X	73	-0-	-114	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	1			N	-0-					38
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					38
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					38

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 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
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	75	1	304	2	N	-0-					28
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	85	1	327	2	N	2					30
							2	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	104	1	434	2	N	-0-					30
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	2	N	-0-					30
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	107	1	410	2	N	-0-					30
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	104	1	370	2	N	-0-					30

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	2	Y	-0-					9
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					9
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	2	Y	-0-					9
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	-0-					9
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					9
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	50	1	180	2	Y	-0-					9

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	158	1	644	2	N	54					209
							59	9									
12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	137	1	527	2	N	1					210
							1	9									
01	1116	N	734	-0-	-382	-0-	142	1	592	2	N	-0-					210
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	130	1	516	2	N	-0-					210
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	571	2	N	-0-					210
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	157	1	561	2	N	-0-					210

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 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
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1402	1	5714	2	Y	-0-					9
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1497	1	5769	2	Y	-0-					9
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1451	1	6054	2	Y	-0-					9
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1329	1	5282	2	Y	-0-					9
03	7006	X	6942	-0-	-64	-0-	1432	1	5510	2	Y	-0-					9
04	6780	X	6399	-0-	-381	-0-	1399	1	5000	2	Y	-0-					9

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	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

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-
04	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
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
04	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

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-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					17
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					17
03	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					17
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					57
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					57
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					57
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					57
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					57
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					57

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	1950	X	1457	-0-	-493	-0-	187	1	1270	2	Y	-0-					-0-
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	616	1	1605	2	Y	-0-					-0-
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	927	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	453	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	44	-0-	-1816	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	38	-0-	-1762	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	149	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	564	1	1472	2	Y	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	795	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	364	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	68	-0-	-1048	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	58	-0-	-1022	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	141	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	232	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	165	64	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	220	55	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	183	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	325	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1475	-0-	1475	1475	387	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		36	-0-	36	1511	36	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		31	-0-	31	1542	31	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1198	1	3126	2	Y	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1230	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	712	1	2003	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	60	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DIXON, JOHN M. WELL #: 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
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	362	1	2455	2	Y	-0-					-0-
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	825	1	2150	2	Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	546	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	11	-0-	-2509	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	896	-0-	-1894	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4145	-0-	1145	1145	4145	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	188	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	484	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	564	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	729	-0-	-643	-0-	191	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	28	-0-	-1708	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	24	-0-	-1506	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	553	1	3748	2	Y	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1196	1	3120	2	Y	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	1348	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3214	-0-	-1294	-0-	842	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	257	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	305	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	103	-0-	-827	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	206	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	465	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	978	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	411	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	112	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	297	-0-	-179	-0-	78	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	337	X	-0-	-0-	-337	-0-					Y	-0-					-0-
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	101	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	247	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		874	-0-	874	874	229	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	874					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1076	-0-	1076	1950	1076	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	323	1	2187	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4639	-0-	1539	1539	1286	1	3353	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5951	-0-	3151	3151	1560	1	4391	2	Y	-0-					-0-
03	3525	X	374	-0-	-3151	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	319	-0-	-2561	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3069	-0-	69	354	395	1	2674	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	89	1	606	2	Y	-0-			-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	489	1	1277	2	Y	-0-			-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	862	1	1537	2	Y	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	373	1	1051	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	30	-0-	-869	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	870	N	27	-0-	-843	-0-	27	2			Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	257	1	670	2	Y	-0-			-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	176	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
04	480	N	81	-0-	-399	-0-	81	2			Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	133	1	904	2	Y	-0-			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	316	1	824	2	Y	-0-			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	327	1	584	2	Y	-0-			-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	255	1	717	2	Y	-0-			-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	558	N	242	-0-	-316	-0-	87	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	63	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	231	1	1568	2	Y	-0-			-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	520	1	1356	2	Y	-0-			-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	649	1	1157	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	316	1	890	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-			-0-
04	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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.		12	-0-	12	12	3	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	430	1	2915	2	Y	-0-			-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1036	1	2703	2	Y	-0-			-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	1216	1	2170	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3350	-0-	-38	-0-	878	1	2472	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-			-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	155	1	1052	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	293	1	763	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	939	-0-	-301	-0-	337	1	602	2	Y	-0-			-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	378	1	1063	2	Y	-0-			-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-			-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	266	1	1805	2	Y	-0-			-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	525	1	1369	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	462	1	823	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	332	1	936	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			Y	-0-			-0-
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	606	1	4109	2	Y	-0-			-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1225	1	3195	2	Y	-0-			-0-
01	6045	X	3524	-0-	-2521	-0-	1266	1	2258	2	Y	-0-			-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1179	1	3321	2	Y	-0-			-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-			-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DIXON, JOHN M. WELL #: 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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	111	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	152	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	186	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	135	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2024

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
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2600	2	22	9	N	20					135
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2464	2	23	9	N	21					156
01	2201	X	1940	-0-	-261	-0-	1922	2	18	9	N	16					172
02	2436	X	1998	-0-	-438	-0-	1986	2	12	9	N	11					183
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3671	2	21	9	N	19					202
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					202

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
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
04	0	N	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	3360	X	2566	-0-	-794	B	-56612	2566	3			Y	-0-					106
12	3627	X	3058	-0-	-569	B	-56612	3058	3			Y	-0-	106	1			-0-
01	3627	X	2543	-0-	-1084	B	-56612	2543	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	B	-56612					Y	-0-					-0-
03	3441	X	2565	-0-	-876	B	-56612	2565	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	B	-56612					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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	253	-0-	-243 B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	308	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	561	2	3	9	Y	3					3
*04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	786	2	4	9	Y	4					7

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1240	-0-	-170 B	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1367	-0-	-90 B	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1231	-0-	-226 B	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1201	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1545	2	1	9	Y	1					1
*04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1556	2	1	9	Y	1					2

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
11	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					73
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					73
01	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					73
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					73
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					73
04	720	N	637	-0-	-83 B	-0-	629	2	8	9	N	7					80

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			Y	-0-					168
12	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			Y	-0-					168
01	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			Y	-0-					168
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			Y	-0-					168
03	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	1	9	Y	1					169
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1241	2	10	9	Y	9	143	1			35

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
11	300	N	117	-0-	-183	B	-0-	117	2			Y	-0-					52
12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			Y	-0-					52
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			Y	-0-					52
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			Y	-0-					52
03	620	N	63	-0-	-557	B	-0-	63	2			Y	-0-					52
04	270	N	73	-0-	-197	B	-0-	66	2	7	9	Y	6					58

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	2163	2	7	9	Y	6					33
12	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2006	2	35	9	Y	32					65
01	2418	N	1826	-0-	-592	B	-0-	1737	2	89	9	Y	81					146
02	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1737	2	32	9	Y	29	106	1			69
03	2046	N	1877	-0-	-169	B	-0-	1860	2	17	9	Y	15					84
04	1770	N	1694	-0-	-76	B	-0-	1679	2	15	9	Y	14					98

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					36
12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					36
01	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					36
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					36
03	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					36
04	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					36

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
11	240	N	202	-0-	-38	B	-0-	202	2			N	-0-					27
12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					27
01	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					27
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					27
03	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	2			N	-0-					27
04	240	N	149	-0-	-91	B	-0-	149	2			N	-0-					27

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
11	960	N	867	-0-	-93	B	-0-	857	2	10	9	N	9					60
12	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2			N	-0-					60
01	1054	N	877	-0-	-177	B	-0-	877	2			N	-0-					60
02	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2			N	-0-					60
03	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1114	2	134	9	N	122	171	1			11
04	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	901	2	3	9	N	3					14

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
11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					86
12	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	2			N	-0-					86
01	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					86
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					86
03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					86
*04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					86

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
11	570	N	470	-0-	-100 B	-0-	470	2			N	-0-					30
12	1271	N	698	-0-	-573 B	-0-	698	2			N	-0-					30
01	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					30
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					30
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					30
04	900	N	684	-0-	-216 B	-0-	684	2			N	-0-					30

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					61
12	899	N	445	-0-	-454 B	-0-	445	2			N	-0-					61
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					61
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					61
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	781	2	147	9	N	134	180	1			15
04	840	N	583	-0-	-257 B	-0-	579	2	4	9	N	4					19

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					41
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					41
01	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					41
*04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	538	2	2	9	N	2					43

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

11	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	504	2	34	9	N	31					52
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	509	2	13	9	N	12					64
01	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	501	2	15	9	N	14					78
02	504	N	436	-0-	-68 B	-0-	423	2	13	9	N	12					90
03	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	463	2	25	9	N	23					113
04	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	457	2	18	9	N	16					129

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

11	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	4982	2	41	9	N	37					66
12	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	4913	2	142	9	N	129	176	1			19
01	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	5063	2	44	9	N	40					59
02	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	4810	2	163	9	N	148	190	1			17
03	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-	5870	2	54	9	N	49					66
04	5564	X	5564	-0-	-0- B	-0-	5412	2	152	9	N	138	175	1			29

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

11	480	N	393	-0-	-87 B	-0-	393	2			N	-0-					43
12	651	N	468	-0-	-183 B	-0-	468	2			N	-0-					43
01	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					43
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					43
03	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	2			N	-0-					43
04	660	N	395	-0-	-265 B	-0-	394	2	1	9	N	1					44

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

11	930	N	817	-0-	-113 B	-0-	804	2	13	9	N	12					75
12	1147	N	831	-0-	-316 B	-0-	820	2	11	9	N	10					85
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1213	2	13	9	N	12					97
02	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	979	2	12	9	N	11					108
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1046	2	14	9	N	13					121
04	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-	916	2	12	9	N	11					132

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	224	2	2	9	N	2					36
12	186	N	139	-0-	-47	B	-0-	131	2	8	9	N	7					43
01	186	N	132	-0-	-54	B	-0-	132	2			N	-0-					43
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					43
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	384	2	4	9	N	4					47
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	292	2	2	9	N	2					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2407	-0-	-143	B	-0-	2395	2	12	9	N	11					171
12	2635	X	2622	-0-	-13	B	-0-	2608	2	14	9	N	13					184
01	3038	X	2827	-0-	-211	B	-0-	2819	2	8	9	N	7					191
02	2744	X	2019	-0-	-725	B	-0-	2015	2	4	9	N	4					195
03	3038	X	2358	-0-	-680	B	-0-	2355	2	3	9	N	3					198
04	2730	X	2090	-0-	-640	B	-0-	2089	2	1	9	N	1					199

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	4 3	1 9	56	2	Y	3	3	1			2
12	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	6 4	1 9	80	2	Y	4	5	1			1
01	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	7 3	1 9	99	2	Y	3	2	1			2
02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	4 2	1 9	64	2	Y	2	4	1			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	7 3	1 9	101	2	Y	3	2	1			1
04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	6 3	1 9	80	2	Y	3	2	1			2

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	439	-0-	-101 B	-0-	28	1 9	410	2	Y	1	1	1			1
12	961	N	582	-0-	-379 B	-0-	38	1 9	543	2	Y	1	1	1			1
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	21	1 9	278	2	Y	1	1	1			1
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	50	1	727	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	76	1 9	1164	2	Y	1	1	1			-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	62	1 9	875	2	Y	1	1	1			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	127	1 9	1885	2	Y	15	15	1			8
12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	123	1 9	1748	2	Y	14	15	1			7
01	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	131	1 9	1739	2	Y	15	15	1			7
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	111	1 9	1616	2	Y	16	15	1			8
03	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	126	1 9	1919	2	Y	16	15	1			9
04	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	140	1 9	1977	2	Y	13	15	1			7

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	1887	-0-	-363 B	-0-	119	1 8 9	1760	2	Y	7	7	1			4
12	2232	N	1956	-0-	-276 B	-0-	128	1 7 9	1821	2	Y	6	7	1			3
01	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	152	1 7 9	2017	2	Y	6	6	1			3
02	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	121	1 8 9	1756	2	Y	7	7	1			3
03	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	131	1 9 9	1999	2	Y	8	7	1			4
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	129	1 7 9	1816	2	Y	6	7	1			3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	106	1	1565	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
12	1922	N	1740	-0-	-182 B	-0-	114	1	1617	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	123	1	1636	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	1568	N	1376	-0-	-192 B	-0-	88	1	1279	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1736	N	737	-0-	-999 B	-0-	45	1	686	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	19	1	274	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 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
11	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	1369	-0-	-2921 B	-0-	87	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	901	-0-	-3160 B	-0-	59	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	932	-0-	-2788 B	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1116	-0-	-1320 B	-0-	72	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1746	-0-	-951 B	-0-	107	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	809	-0-	-571 B	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3528	-0-	-222 B	-0-	220	1	3256	2	Y	47	50	1			30
							52	9									
12	3875	X	3408	-0-	-467 B	-0-	220	1	3130	2	Y	53	55	1			28
							58	9									
01	3875	X	3393	-0-	-482 B	-0-	233	1	3101	2	Y	54	57	1			25
							59	9									
02	3500	X	3258	-0-	-242 B	-0-	206	1	2986	2	Y	60	55	1			30
							66	9									
03	3658	X	2993	-0-	-665 B	-0-	180	1	2755	2	Y	53	53	1			30
							58	9									
04	3540	X	3343	-0-	-197 B	-0-	218	1	3069	2	Y	51	55	1			26
							56	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1323	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1255	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1320	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1228	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1481	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1084	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

11	4260	X	4036	-0-	-224	B	-0-	255	1	3773	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
12	4464	X	3774	-0-	-690	B	-0-	248	1	3517	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
01	4464	X	4058	-0-	-406	B	-0-	283	1	3767	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
02	4032	X	3679	-0-	-353	B	-0-	237	1	3434	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
03	4185	X	4069	-0-	-116	B	-0-	249	1	3811	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
04	4050	X	4015	-0-	-35	B	-0-	266	1	3741	2	Y	7	8	1			3
								8	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

11	1950	N	1777	-0-	-173	B	-0-	112	1	1662	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
12	2046	N	1769	-0-	-277	B	-0-	116	1	1649	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1691	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1652	N	1639	-0-	-13	B	-0-	105	1	1530	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1725	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1644	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

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
11	2730	N	2524	-0-	-206 B	-0-	159	1	2361	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	2883	N	2422	-0-	-461 B	-0-	159	1	2259	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	188	1	2496	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	154	1	2242	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	161	1	2464	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	167	1	2357	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
11	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	1039	1	2877	2	Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	1082	1	3344	2	Y	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0- B	-0-	1043	1	3525	2	Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	954	1	3100	2	Y	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0- B	-0-	1212	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	1093	1	3675	2	Y	-0-					-0-

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
11	3900	X	2390	-0-	-1510 B	-0-	561	1	1767	2	Y	56	38	1			32
							62	9									
12	4030	X	2629	-0-	-1401 B	-0-	720	1	1884	2	Y	23	32	1			23
							25	9									
01	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	819	1	2482	2	Y	39					62
							43	9									
02	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	779	1	1958	2	Y	84	115	1			31
							92	9									
03	3131	X	1781	-0-	-1350 B	-0-	727	1	1017	2	Y	34	41	1			24
							37	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	745	1	2313	2	Y	35	31	1			28
							39	9									

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
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			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
11	2670	N	2563	-0-	-107 B	-0-	162	1	2399	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	2790	N	2444	-0-	-346 B	-0-	161	1	2280	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	157	1	2092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2380	N	2294	-0-	-86 B	-0-	148	1	2144	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	160	1	2449	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	171	1	2410	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
11	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2299	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
12	2356	N	1873	-0-	-483	B	-0-	123	1	1747	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2118	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
02	2296	N	2151	-0-	-145	B	-0-	138	1	2006	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2311	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2246	2	Y	4	5	1			2
								4	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

11	4890	X	4707	-0-	-183	B	-0-	285	1	4422	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4536	-0-	-579	B	-0-	284	1	4252	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4559	-0-	-556	B	-0-	268	1	4291	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4226	-0-	-394	B	-0-	259	1	3967	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4675	-0-	-192	B	-0-	312	1	4363	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4611	-0-	-99	B	-0-	277	1	4334	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	9624	X	9624	-0-	-0-	B	-0-	583	1	9041	2	Y	-0-			-0-
12	9352	X	9352	-0-	-0-	B	-0-	586	1	8766	2	Y	-0-			-0-
01	9593	X	9593	-0-	-0-	B	-0-	564	1	9029	2	Y	-0-			-0-
02	8725	X	8725	-0-	-0-	B	-0-	534	1	8191	2	Y	-0-			-0-
03	9727	X	9727	-0-	-0-	B	-0-	650	1	9077	2	Y	-0-			-0-
04	9628	X	9628	-0-	-0-	B	-0-	579	1	9049	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

11	1080	N	686	-0-	-394	B	-0-	42	1	644	2	Y	-0-			-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	44	1	660	2	Y	-0-			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	31	1	500	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	261	-0-	-383	B	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	511	-0-	-202	B	-0-	34	1	477	2	Y	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	43	1	675	2	Y	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

11	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	18	1	256	2	Y	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	14	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	251	-0-	-1	B	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	218	-0-	-61	B	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

11	3870	X	3212	-0-	-658	B	-0-	203	1	3009	2	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3043	-0-	-956	B	-0-	200	1	2843	2	Y	-0-			-0-
01	3999	X	2805	-0-	-1194	B	-0-	196	1	2609	2	Y	-0-			-0-
02	3332	X	1809	-0-	-1523	B	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3321	-0-	-244	B	-0-	204	1	3117	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3070	-0-	-140	B	-0-	204	1	2866	2	Y	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

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-
04	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

11	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

11	561	N	561	-0-	-0-		-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-		-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38		-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32		-0-	58	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

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
04	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

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
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	T. A.	-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
04	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

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-
04	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

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
04	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

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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	9	Y	43					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	9	Y	16					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	17	-0-	-523	-0-	17	3			N	-0-					149
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	3	N	-0-					149
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	109	1	158	3	N	-0-					149
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					149
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	223	1	1116	3	N	-0-					149
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					149

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					35
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					35
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					35
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					35
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					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
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	1					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					22
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					22
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					22
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	372	1	880	2	N	13	14	1			7
							14	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	371	1	759	2	N	13	13	1			7
							14	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	375	1	620	2	N	13	13	1			7
							14	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	332	1	511	2	N	13	13	1			7
							14	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	302	1	655	2	N	14	13	1			8
							15	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	348	1	555	2	N	11	13	1			6
							12	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	584	-0-	-76	-0-	25 183	1 9	376	2	Y	166	174	1			92
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	36 185	1 9	507	2	Y	168	174	1			86
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37 188	1 9	488	2	Y	171	171	1			86
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30 195	1 9	435	2	Y	177	173	1			90
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30 206	1 9	464	2	Y	187	176	1			101
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33 168	1 9	463	2	Y	153	176	1			78

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	60	2	Y	2	1	1			1
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	69	2	Y	1	1	1			1
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	44	2	Y	2	2	1			1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	69	2	Y	1	1	1			1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	897	-0-	-363	-0-	54	1	799	2	N	40	48	1			21
							44	9									
12	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	70	1	989	2	N	43	42	1			22
							47	9									
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	44	44	1			22
							48	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	45	44	1			23
							50	9									
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	55	1	847	2	N	48	45	1			26
							53	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	39	45	1			20
							43	9									

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
11	9900	X	5998	-0-	-3902	-0-	379	1	5609	2	N	9	10	1			5
							10	9									
12	9486	X	5269	-0-	-4217	-0-	346	1	4912	2	N	10	10	1			5
							11	9									
01	8680	X	4631	-0-	-4049	-0-	323	1	4298	2	N	9	9	1			5
							10	9									
02	7308	X	4094	-0-	-3214	-0-	263	1	3818	2	N	12	11	1			6
							13	9									
03	6727	X	4205	-0-	-2522	-0-	257	1	3934	2	N	13	12	1			7
							14	9									
04	6000	X	4024	-0-	-1976	-0-	266	1	3746	2	N	11	12	1			6
							12	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					81
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					81
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					81
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					81
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					81
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					81

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	3570 X	3328	-0-	-242	-0-	3328	2			N	-0-					105
12	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	3469	2	11	9	N	10					115
01	3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3412	2	65	9	N	59					174
02	3164 X	3037	-0-	-127	-0-	3020	2	17	9	N	15	162	1			27
03	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	3347	2	20	9	N	18					45
04	3360 X	3293	-0-	-67	-0-	3268	2	25	9	N	23					68

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

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-
04	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

11	2970 X	2837	-0-	-133	-0-	460	1	2369	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
12	3007 X	2782	-0-	-225	-0-	471	1	2307	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
01	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	472	1	2501	2	Y	4					7
						4	9									
02	2716 X	2605	-0-	-111	-0-	422	1	2173	2	Y	9	13	1			3
						10	9									
03	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	486	1	2338	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	377	1	2261	2	Y	5	4	1			4
						6	9									

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
11	930	X	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					317
12	961	X	831	-0-	-130	-0-	831	1			N	-0-	317	1			-0-
01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	819	-0-	-381	-0-	665	1	123	2	Y	28	20	1			17
							31	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	757	1	1610	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	657	1	1398	2	Y	22					38
							24	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	739	1	1312	2	Y	50	69	1			19
							55	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	895	1	1291	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	792	1	1326	2	Y	25	27	1			20
							28	9									

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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	26	14	1			23
							29	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	29	28	1			24
							32	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	27					51
							30	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	37	73	1			15
							41	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	15	24	1			9
							17	9									

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
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	24	-0-	-999	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	1					1
							1	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-

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

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
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	40	1	639	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	10					17
							11	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	45	1	616	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

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
11	3510	X	3249	-0-	-261	-0-	778	1	2471	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2993	-0-	-696	-0-	769	1	2224	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2811	-0-	-878	-0-	696	1	2115	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2487	-0-	-845	-0-	646	1	1841	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	796	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	792	1	2409	2	Y	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

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
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	93	1	1550	2	Y	86	59	1			47
							95	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1528	2	Y	44	53	1			38
							48	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1563	2	Y	49					87
							54	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	2	Y	109	155	1			41
							120	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	61	56	1			46
							67	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	972	2	Y	55	57	1			44
							61	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

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
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	42	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

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
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	614	2	Y	8	6	1			4
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	525	2	Y	5	5	1			4
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	493	2	Y	4					8
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	480	2	Y	7	12	1			3
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	668	2	Y	2	3	1			2
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	669	2	Y	2	2	1			2

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

11	570	N	405	-0-	-165	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	93	1	1115	2	Y	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	161	1	515	2	N	-0-				160
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	114	1	569	2	N	-0-				160
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-				160
02	560	N	90	-0-	-470	-0-	1	1	89	2	N	-0-				160
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	14	1	480	2	N	-0-				160
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	N	-0-				160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

11	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	568	1	1796	2	N	17				294
							19	9								
12	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	415	1	2063	2	N	20	165	1		149
							22	9								
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	386	1	3415	2	N	25				174
							28	9								
02	2212	X	444	-0-	-1768	-0-	4	1	409	2	N	28				202
							31	9								
03	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	74	1	2410	2	N	23				225
							25	9								
04	3180	X	2207	-0-	-973	-0-	37	1	2138	2	N	29				254
							32	9								

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	215	1	664	2	N	11				138
							12	9								
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	264	1	1265	2	N	7				145
							8	9								
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	2	N	7				152
							8	9								
02	840	N	141	-0-	-699	-0-	2	1	139	2	N	-0-				152
03	1364	N	669	-0-	-695	-0-	23	1	646	2	N	-0-				152
04	1170	N	677	-0-	-493	-0-	15	1	662	2	N	-0-				152

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	198	-0-	-222	-0-	196	3	2	9	N	2					133
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	383	3	3	9	N	3					136
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	N	3					139
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2					141
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					141
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					141

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	621	-0-	-339	-0-	621	3			N	-0-					42
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	726	3	2	9	N	2					44
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					44
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-					44
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					44
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					44

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	601	-0-	-209	-0-	601	3			N	-0-					60
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	637	3	2	9	N	2					62
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					62
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-					62
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					62
04	660	N	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-					62

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	80	3	74	9	N	67					97
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	435	3	1	9	N	1					98
01	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					98
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					98
03	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					98
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					98

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	689	-0-	-481	-0-	689	3			N	-0-					92
12	961	N	565	-0-	-396	-0-	565	3			N	-0-					92
01	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-					92
02	644	N	444	-0-	-200	-0-	444	3			N	-0-					92
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					92
04	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					92

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	838	-0-	-242	-0-	824	3	14	9	N	13					58
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	3	15	9	N	14					72
01	806	N	457	-0-	-349	-0-	457	3			N	-0-					72
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	700	3	1	9	N	1					73
03	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	3			N	-0-					73
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					73

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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
04	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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5					27
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		950	-0-	950	1170	950	2			Y	-0-					35
04	1800	N	1115	-0-	-685	485	1106	2	9	9	Y	8	1	8			42

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
11	12	N	-0-	-0-	-12	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	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
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	830	3	42	9	N	38					118
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	563	3	13	9	N	12					130
01	992	N	24	-0-	-968	-0-	24	3			N	-0-					130
02	812	N	10	-0-	-802	-0-	10	3			N	-0-					130
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1634	3	122	9	N	111	179	1			62
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1158	3	58	9	N	53					115

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
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
04	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3847	-0-	-563	-0-	3847	2			N	-0-					13
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					13
01	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2			N	-0-					13
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					13
03	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3991	2			N	-0-					13
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					37
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					37
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					37
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					37
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					37
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					47
12	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	2			N	-0-					47
01	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					47
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	2			N	-0-					47
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					47
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

11	3000	N	5815	-0-	2815	7229	5815	2			N	-0-					-0-
12	11975	X	4746	-0-	-7229	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	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

11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	390	#	141	-0-	-249	-0-	141	2			Y	-0-					22
12	757	R	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2					24
01	682	#	209	-0-	-473	-0-	209	2			Y	-0-					24
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10					34
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					34

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

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-
04	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

11	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					60
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	N	8					68
01	186	#	53	-0-	-133	-0-	52	2	1	9	N	1					69
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	29	2	33	9	N	30					99
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					99

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

11	480	#	176	-0-	-304	-0-	176	2			Y	-0-					34
12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2					36
01	837	#	261	-0-	-576	-0-	261	2			Y	-0-					36
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	144	2	11	9	Y	10					46
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					46

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	179	2	1	9	N	1					89
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					89
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					89
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					89
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					89
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					89

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					86
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					86
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					86
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					86
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					86
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					39
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					39
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					39
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					39
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					39
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					39

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	N	8					70
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	3	10	9	N	9					79
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					79
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					79
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	733	3	107	9	N	97					176
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-	159	1			17

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
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					29
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					29
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					29
02	504	N	51	-0-	-453	-0-	51	3			N	-0-					29
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					29
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
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
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	651	2	28	9	N	25					63
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	712	2	39	9	N	35					98
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	N	28					126
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	N	25	88	1			63
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	634	2	33	9	N	30					93
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	460	2	28	9	N	25					118

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
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2					42
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	722	2	46	9	N	42					84
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1032	2	36	9	N	33					117
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	558	2	23	9	N	21	95	1			43
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	747	2	31	9	N	28					71
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	687	2	83	9	N	75	129	1			17

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					22
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					22
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					22
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					22
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	10					32
							11	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					29
12	527	#	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					29
01	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					29
02	448	#	324	-0-	-124	-0-	324	2			N	-0-					29
03	496	#	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					29
04	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					42
12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					42
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					42
02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					42
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					42
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					42

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					12
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					12
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3					15
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					15
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	54	2	53	9	N	48	48	1			-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

11	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	1729	2	83	9	N	75					1438
12	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1603	2	58	9	N	53					1491
01	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					1491
02	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	1532	2	50	9	N	45					1536
03	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1748	2	109	9	N	99	112	1			1523
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1523

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	2	4	9	Y	4					9
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	945	2	3	9	Y	3	9	1			3
01	1178	N	969	-0-	-209	-0-	968	2	1	9	Y	1					4
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	786	2	3	9	Y	3					7
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	Y	3	6	1			4
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	Y	5					9

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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					193
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					193
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					193
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	5					198
							6	9									
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					198
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	20					218
							22	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	270	2	14	9	N	13					114
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					117
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					119
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3					122
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					72
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					72
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					72
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					72
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					72
04	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
11	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1980	N	1939	-0-	-41 B	-0-	1931	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	2108	N	1754	-0-	-354 B	-0-	1742	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	2015	N	1822	-0-	-193 B	-0-	1813	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1792	N	1664	-0-	-128 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					25
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N	12	2	8			35
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5					40
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	N	11	6	8			45
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1062	2	25	9	N	23	32	1	13	8	23
04	1050	N	795	-0-	-255	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			23

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
11	960	X	220	-0-	-740	-0-	220	2			Y	-0-					253
12	868	X	203	-0-	-665	-0-	201	2	2	9	Y	2	1	8			254
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			Y	-0-					254
03	217	N	20	-0-	-197	-0-	17	2	3	9	Y	3	3	8			254
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	3	8			257

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
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					49
12	465	X	198	-0-	-267	-0-	195	2	3	9	Y	3	1	8			51
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					51
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					51
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	1	8			53
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					53

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
11	900	N	385	-0-	-515	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			7
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3	3	8			7
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					7
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7	7	8			7
03	1085	N	712	-0-	-373	-0-	613	2	99	9	N	90	90	1	5	8	2
04	870	N	74	-0-	-796	-0-	73	3	1	9	N	1	1	8			2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	1140	X	204	-0-	-936	-0-	204	2			Y	-0-					217
12	1178	X	641	-0-	-537	-0-	640	2	1	9	Y	1					218
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					218
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			Y	-0-					218
03	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					218
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					221

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
11	5490	X	4347	-0-	-1143	-0-	4330	2	17	9	N	15					78
12	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	3459	2	150	9	N	136	179	1			35
01	5084	X	3667	-0-	-1417	-0-	3642	2	25	9	N	23					58
02	4256	X	2879	-0-	-1377	-0-	2864	2	15	9	N	14					72
03	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4529	2	14	9	N	13					85
04	4350	X	3122	-0-	-1228	-0-	2976	2	146	9	N	133	181	1			37

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	82	1	765	2	Y	-0-					7
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					5
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					5
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	225	1	2083	2	Y	-0-					22
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	115	1	1068	2	Y	69	71	1			20
							76	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	2	Y	-0-					20
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					20
03	1271	N	948	-0-	-323	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	1260	N	975	-0-	-285	-0-	94	1	881	2	Y	-0-					7
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					5
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	2	1	886	2	Y	-0-					5
03	744	N	111	-0-	-633	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	310	1	2875	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	44	1	2823	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	2	Y	-0-					19
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	1	1			18
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					18
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					18
03	341	N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					33
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					33
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					33
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					33
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	176	1	1634	2	Y	-0-					8
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-	1	1			7
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					7
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
03	1240	N	448	-0-	-792	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	217	1	2008	2	Y	-0-					15
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	Y	42	45	1			12
							46	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	2	Y	-0-					12
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	2	Y	-0-					12
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	69	1	917	2	Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					75
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					75
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					75
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-	1	1			64
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-					64
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					64
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	13	1	180	2	N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	32	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

11	3900	X	3025	-0-	-875	-0-	293 13	1 9	2719	2	Y	12					25
12	4030	X	2262	-0-	-1768	-0-	220	1	2042	2	Y	-0-	4	1			21
01	9517	X	2037	-0-	-7480	-0-	32	1	2005	2	Y	-0-					21
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	2	Y	-0-					21
*03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y	-0-					21
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					21

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

11	4800	X	1596	-0-	-3204	-0-	157 17	1 9	1422	2	Y	15					28
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	499	1	4635	2	Y	-0-	2	1			26
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	71	1	4551	2	Y	-0-					26
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1863	2	Y	-0-					26
03	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	223	1	3237	2	Y	-0-					26
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					26

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

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-
04	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

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2386	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2232	N	1711	-0-	-521	-0-	1704	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2240	N	1401	-0-	-839	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4412	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4123	3	22	9	N	20	20	0			-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4014	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	429	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	450	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	916	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	237	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	146	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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 #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8711	3	21	9	N	19	19	0			-0-
12	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8337	3	34	9	N	31	31	0			-0-
01	9207	X	8089	-0-	-1118	-0-	8065	3	24	9	N	22	22	0			-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	5199	-0-	-3531	-0-	5199	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	364	-0-	-206	-0-	357	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	616	N	48	-0-	-568	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6885	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6499	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7242	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	6440	X	4700	-0-	-1740	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5557	-0-	-1573	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	3643	-0-	-3377	-0-	3643	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
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2335	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2806	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2839	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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 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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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 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
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	980	N	624	-0-	-356	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	675	-0-	-705	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3239	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3073	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3163	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4562	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4471	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5147	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

11	750	N	749	-0-	-1	-0-	746	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	720	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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 #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1617	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1764	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4551	-0-	-249	-0-	4544	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	4008	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	4743	X	3980	-0-	-763	-0-	3973	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	4284	X	3703	-0-	-581	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3951	-0-	-792	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	4108	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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
11	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2467	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2549	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2883	N	2669	-0-	-214	-0-	2663	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2296	N	2128	-0-	-168	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2112	-0-	-468	-0-	2112	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
11	1830	X	488	-0-	-1342	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	930	X	438	-0-	-492	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	588	X	326	-0-	-262	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	651	X	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	510	X	273	-0-	-237	-0-	273	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
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	865	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	930	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	8352	-0-	5552	5552	8352	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8866	-0-	5766	11318	8866	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	749	-0-	-2251	9067	749	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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 #: 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
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2803	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2653	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3720	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3828	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3688	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	X	228	-0-	-2572	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1429	-0-	-1671	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	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
11	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2068	-0-	-505	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1985	-0-	-171	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2069	-0-	-61	-0-	2069	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
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	644	N	393	-0-	-251	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2964	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2848	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2914	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	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
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	299	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	747	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	721	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	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
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	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 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
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1796	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1879	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1764	N	1489	-0-	-275	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	1639	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
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	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
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2330	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2790	N	2184	-0-	-606	-0-	2182	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2235	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2184	N	1366	-0-	-818	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	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
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	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 #: 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
11	2490	X	2228	-0-	-262	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1801	-0-	-271	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

11	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

11	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	784	N	659	-0-	-125	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	952	3	22	9	N	20	20	0			-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	975	3	35	9	N	32	32	0			-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1011	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	588	N	211	-0-	-377	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5626	-0-	-674	-0-	5529	3	97	9	N	88	88	0			-0-
12	6510	X	5234	-0-	-1276	-0-	5090	3	144	9	N	131	131	0			-0-
01	6417	X	4866	-0-	-1551	-0-	4765	3	101	9	N	92	92	0			-0-
02	5796	X	1111	-0-	-4685	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	4767	-0-	-1650	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	588	N	387	-0-	-201	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	24	-0-	-396	-0-	23	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	906	-0-	-144	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4026	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3846	3	17	9	N	15	15	0			-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3625	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2255	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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
11	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2476	-0-	-407	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2086	-0-	-546	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	2181	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
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	947	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
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2165	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2051	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2133	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2016	N	1770	-0-	-246	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	1867	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1161	-0-	-211	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	3	22 9	N	20	20 0	-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	3	24 9	N	22	22 0	-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	754	3	18 9	N	16	16 0	-0-
02	2800	N	7411	-0-	4611	4611	7411	3		N	-0-		-0-
03	3100	N	9253	-0-	6153	10764	9253	3		N	-0-		-0-
04	3000	N	11877	-0-	8877	19641	11877	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	3		N	-0-		-0-
12	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3		N	-0-		-0-
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3		N	-0-		-0-
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3		N	-0-		-0-
04	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	3	8 9	N	7	7 0	-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9 9	N	8	8 0	-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	637	3	7 9	N	6	6 0	-0-
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	3		N	-0-		-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3		N	-0-		-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

11	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	3336	3	4 9	N	4	4 0	-0-
12	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2898	3	8 9	N	7	7 0	-0-
01	3565	X	2696	-0-	-869	-0-	2692	3	4 9	N	4	4 0	-0-
02	3220	X	2511	-0-	-709	-0-	2511	3		N	-0-		-0-
03	3565	X	2243	-0-	-1322	-0-	2243	3		N	-0-		-0-
04	3330	X	1819	-0-	-1511	-0-	1819	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

11	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3079	3	2 9	N	2	2 0	-0-
12	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3105	3	4 9	N	4	4 0	-0-
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4585	3	4 9	N	4	4 0	-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-				N	-0-		-0-
03	3193	X	2005	-0-	-1188	-0-	2005	3		N	-0-		-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6 9	N	5	5 0	-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	3	10 9	N	9	9 0	-0-
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1184	3	7 9	N	6	6 0	-0-
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3		N	-0-		-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2044	-0-	-1118	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2245	-0-	-443	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1118	-0-	-282	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3284	-0-	284	284	3282	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3100	N	3052	-0-	-48	236	3048	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	3100	N	2955	-0-	-145	91	2952	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2428	X	2337	-0-	-91	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	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
11	1440	N	725	-0-	-715	-0-	723	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1223	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2792	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2818	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	X	2526	-0-	-274	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	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
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	392	N	207	-0-	-185	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	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
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1368	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1256	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1382	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1288	N	1049	-0-	-239	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1154	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
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2633	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2336	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2334	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2464	N	1924	-0-	-540	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1591	-0-	-5	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3024	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3011	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	204	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	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
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3464	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3365	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3248	X	2770	-0-	-478	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2851	-0-	-745	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	2941	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
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3360	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	3200	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	3160	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	3136	X	2881	-0-	-255	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2973	-0-	-387	-0-	2973	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2906	3	28	9	N	25	25	0			-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2785	3	46	9	N	42	42	0			-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2651	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	1112	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3100	N	4421	-0-	1321	1321	4417	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	1550	3029	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4187	-0-	1087	2637	4187	3			N	-0-					-0-
04	6076	X	3439	-0-	-2637	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	148	3	24	9	N	22	22	0			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	148	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	557	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	466	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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 #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 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
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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

11	6030	X	5381	-0-	-649	-0-	5372	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	6231	X	5046	-0-	-1185	-0-	5017	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	6231	X	5218	-0-	-1013	-0-	5197	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	5236	X	4166	-0-	-1070	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	2970	-0-	-2579	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1643	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	998	-0-	-742	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1141	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

11	4470	X	2241	-0-	-2229	-0-	2237	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	4619	X	2819	-0-	-1800	-0-	2813	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	4568	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3304	X	3092	-0-	-212	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3159	-0-	-1281	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1343	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1319	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	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 #: 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
11	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	3922	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4464	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4811	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1130	-0-	-326	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	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
11	2340	N	1149	-0-	-1191	-0-	1148	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2108	N	1410	-0-	-698	-0-	1408	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1064	N	826	-0-	-238	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	974	-0-	-166	-0-	974	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
11	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2206	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2122	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2072	N	1119	-0-	-953	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	665	-0-	-1474	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	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
11	6180	X	1824	-0-	-4356	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6060	-0-	-171	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3780	-0-	-1848	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	4868	-0-	-1766	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-	5539	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
11	1260	N	696	-0-	-564	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	689	-0-	-1047	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	771	-0-	-469	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	644	N	327	-0-	-317	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	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
11	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	4528	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4898	X	4389	-0-	-509	-0-	4386	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	4544	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4396	X	3912	-0-	-484	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4062	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 7 WELL #: 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
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1612	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1567	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1593	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1512	N	1342	-0-	-170	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	868	N	203	-0-	-665	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	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
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	988	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	924	N	799	-0-	-125	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	776	-0-	-694	-0-	776	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
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	700	N	354	-0-	-346	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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
11	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2493	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2493	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2914	X	2881	-0-	-33	-0-	2877	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2632	X	2188	-0-	-444	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	1695	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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	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
11	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 12 WELL #: 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
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2105	-0-	-468	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1602	-0-	-358	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2545	-0-	-65	-0-	2526	3	19	9	N	17	17	0			-0-
12	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	2334	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2700	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	2436	X	2408	-0-	-28	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2476	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
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	308	N	149	-0-	-159	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	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
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1797	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
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	598	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	649	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	756	N	355	-0-	-401	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	113	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	765	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1023	N	575	-0-	-448	-0-	571	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	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 #: 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
11	6930	X	6915	-0-	-15	-0-	6898	3	17	9	N	15	15	0			-0-
12	7533	X	6779	-0-	-754	-0-	6750	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	7533	X	6822	-0-	-711	-0-	6801	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	6804	X	5620	-0-	-1184	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	5823	-0-	-1338	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5723	-0-	-1207	-0-	5723	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	3009	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2877	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2929	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	X	2426	-0-	-374	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	2550	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
11	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	4534	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	4415	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	4493	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	4536	X	2090	-0-	-2446	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	2113	-0-	-2599	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3314	-0-	-1216	-0-	3314	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
11	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	709	-0-	-407	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	694	-0-	-360	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	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
11	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	757	-0-	-576	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	527	-0-	-493	-0-	527	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
11	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3188	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3086	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3153	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3164	X	2589	-0-	-575	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2731	-0-	-586	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	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
11	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2526	-0-	-233	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2018	-0-	-474	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2286	-0-	-473	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2537	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 #: 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
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	766	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	736	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	773	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	728	N	510	-0-	-218	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4470	-0-	-690	-0-	4463	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	4707	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4728	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	4452	X	3851	-0-	-601	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	5443	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	6200	X	5267	-0-	-933	-0-	5260	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	5248	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1468	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1488	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1428	N	960	-0-	-468	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3943	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	4247	X	3742	-0-	-505	-0-	3720	3	22	9	N	20	20	0			-0-
01	4247	X	3786	-0-	-461	-0-	3771	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	3836	X	1038	-0-	-2798	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	1023	-0-	-2937	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	392	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	382	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

11	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3287	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3116	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3232	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3136	X	2650	-0-	-486	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2624	-0-	-676	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

11	2880	X	2325	-0-	-555	-0-	2319	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2574	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2603	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2239	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2286	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2212	N	1906	-0-	-306	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1714	-0-	-506	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

11	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	1375	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1378	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1484	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2603	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2604	N	2043	-0-	-561	-0-	2042	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2436	N	1735	-0-	-701	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	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
11	5490	X	5143	-0-	-347	-0-	5133	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5012	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	5066	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	5040	X	4366	-0-	-674	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4658	-0-	-705	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	4831	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5150	3	106	9	N	96	96	0			-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3282	3	152	9	N	138	138	0			-0-
01	1550	X	1124	-0-	-426	-0-	1060	3	64	9	N	58	58	0			-0-
02	1400	X	189	-0-	-1211	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1001	-0-	-499	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4266	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4378	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4454	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3976	X	1300	-0-	-2676	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5569	-0-	-131	-0-	5556	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	5274	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5721	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	5180	X	4576	-0-	-604	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4008	-0-	-1758	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1645	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	2295	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	2325	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	2384	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2184	X	1852	-0-	-332	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2090	-0-	-220	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1752	-0-	-292	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1932	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
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1827	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	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
11	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	4827	3	17	9	N	15	15	0			-0-
12	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	4678	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	4768	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4196	-0-	-826	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4393	-0-	-437	-0-	4393	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
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3611	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3490	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2913	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	3360	X	2298	-0-	-1062	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2477	-0-	-1274	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2596	-0-	-1034	-0-	2596	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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	170	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	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
11	4362	X	2641	-0-	-1721	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1727	-0-	-691	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1929	-0-	-411	-0-	1929	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
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3354	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3627	X	3001	-0-	-626	-0-	2995	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3422	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3136	X	2629	-0-	-507	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	3004	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
11	4260	X	4227	-0-	-33	-0-	4220	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4521	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	4567	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	4368	X	3480	-0-	-888	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3781	-0-	-1055	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4002	-0-	-438	-0-	4002	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
11	2970	X	2480	-0-	-490	-0-	2477	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2591	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2802	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2409	-0-	-321	-0-	2409	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
11	690	N	266	-0-	-424	-0-	264	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	837	N	270	-0-	-567	-0-	268	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	387	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3743	-0-	-373	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	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
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4535	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4167	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4307	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	4004	X	3581	-0-	-423	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3653	-0-	-780	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3663	-0-	-627	-0-	3663	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
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4749	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4551	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4595	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	4424	X	3821	-0-	-603	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3980	-0-	-949	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	4105	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
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
11	3540	X	2651	-0-	-889	-0-	2644	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3503	X	2234	-0-	-1269	-0-	2225	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	3503	X	2014	-0-	-1489	-0-	2008	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3136	X	1777	-0-	-1359	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1899	-0-	-1480	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	1055	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

11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	693	2	N	-0-					8
12	620	N	295	-0-	-325	-0-	28	1	267	2	N	-0-					8
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	93	1	720	2	N	-0-					8
02	728	N	212	-0-	-516	-0-	212	3			N	-0-					8
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					8
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					8

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

11	3000	N	2203	-0-	-797	219	2200	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2990	X	2771	-0-	-219	-0-	2768	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2594	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

11	1800	X	1763	-0-	-37	-0-	1756	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1860	X	1338	-0-	-522	-0-	1326	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1574	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1652	X	405	-0-	-1247	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1502	-0-	-327	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	677	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	644	N	387	-0-	-257	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

11	2520	N	2042	-0-	-478	-0-	2028	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	2325	N	1861	-0-	-464	-0-	1840	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	1832	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1904	N	1773	-0-	-131	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1324	-0-	-476	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1034	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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
11	3180	X	2409	-0-	-771	-0-	2402	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3098	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3655	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2661	-0-	-879	-0-	2661	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
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	598	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	589	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	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
11	1560	N	860	-0-	-700	-0-	859	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2570	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2968	-0-	168	168	2968	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3188	-0-	88	256	3188	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3313	-0-	313	569	3313	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
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5689	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5198	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	5518	X	4118	-0-	-1400	-0-	4108	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	5320	X	3252	-0-	-2068	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	3180	-0-	-2710	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	2247	-0-	-3453	-0-	2247	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
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4223	3	33	9	N	30	30	0			-0-
12	4154	X	4056	-0-	-98	-0-	3999	3	57	9	N	52	52	0			-0-
01	4216	X	3734	-0-	-482	-0-	3694	3	40	9	N	36	36	0			-0-
02	3948	X	1439	-0-	-2509	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	2017	-0-	-2385	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2004	-0-	-2256	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK 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
11	2280	N	1869	-0-	-411	-0-	1851	3	18	9	N	16	16	0			-0-
12	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2126	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2160	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	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
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1364	N	919	-0-	-445	-0-	910	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1488	N	901	-0-	-587	-0-	895	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1288	N	972	-0-	-316	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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
11	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1579	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1674	N	1208	-0-	-466	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1674	N	1133	-0-	-541	-0-	1127	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	9359	-0-	6559	6559	9359	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	12172	-0-	9072	15631	12172	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1330	-0-	-1670	13961	1330	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
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	3	20	9	N	18	18	0			-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	941	3	35	9	N	32	32	0			-0-
01	992	N	718	-0-	-274	-0-	696	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	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
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2098	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2029	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	1968	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1456	-0-	-464	-0-	1456	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
11	1740	N	783	-0-	-957	-0-	775	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	1605	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1744	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	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
11	1050	N	889	-0-	-161	-0-	881	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	936	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1023	N	921	-0-	-102	-0-	912	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	654	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	1883	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1605	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	1510	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1764	N	1278	-0-	-486	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3304	-0-	304	405	3304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4508	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	3	31	9	N	28	28	0			-0-
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	4116	X	3401	-0-	-715	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3167	-0-	-1390	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3477	-0-	-933	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2804	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2691	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2764	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2632	X	2336	-0-	-296	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	381	-0-	-99	-0-	377	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2133	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	3	23	9	N	21	21	0			-0-
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	903	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2800	N	3863	-0-	1063	1063	3863	3			N	-0-					-0-
03	2925	N	1862	-0-	-1063	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5389	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	5103	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5614	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	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
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	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
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	4207	-0-	1407	1407	4207	3			N	-0-					-0-
03	2758	N	1351	-0-	-1407	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	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
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2218	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2337	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	2697	N	1905	-0-	-792	-0-	1895	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	8772	-0-	5972	5972	8772	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8751	-0-	5651	11623	8751	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1601	-0-	-1399	10224	1601	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	2844	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2717	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2721	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2660	X	2244	-0-	-416	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	X	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	X	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	X	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	X	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	707	-0-	-793	-0-	706	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1550	N	667	-0-	-883	-0-	665	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	447	-0-	-813	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1301	-0-	-859	-0-	1294	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2222	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2583	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1042	3	26	9	N	24	24	0			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	960	3	46	9	N	42	42	0			-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	969	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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
11	1860	N	1236	-0-	-624	-0-	1233	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2159	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2942	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	10279	-0-	7479	7479	10279	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	13284	-0-	10184	17663	13284	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2557	-0-	-443	17220	2557	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
11	2220	X	1282	-0-	-938	-0-	1276	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2232	X	1183	-0-	-1049	-0-	1175	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1705	X	1099	-0-	-606	-0-	1093	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1288	X	941	-0-	-347	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	984	-0-	-411	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	1023	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
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1268	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1230	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	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
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	180	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	178	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2106	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2085	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2340	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1596	X	10	-0-	-1586	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1241	-0-	-469	-0-	1241	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					12
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					12
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					12
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	801	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1054	N	581	-0-	-473	-0-	569	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1023	N	607	-0-	-416	-0-	599	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	756	N	55	-0-	-701	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	600	N	37	-0-	-563	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2522	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2534	3	18	9	N	16	16	0			-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					198
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					198
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					198
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	1					199
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	172	1			28

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					38
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					38
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					38
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-	38	7			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	806	N	526	-0-	-280	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	680	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	714	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1734	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1957	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1200	-0-	-480	-0-	1196	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2238	3	17	9	N	15	15	0			-0-
12	2697	N	2011	-0-	-686	-0-	1983	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	2263	N	2015	-0-	-248	-0-	1996	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	2100	N	631	-0-	-1469	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1061	-0-	-954	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1046	-0-	-904	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

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-
04	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

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_____ 04/10/2025

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1499	2	2	9	N	2					257
12	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1337	2	1	9	N	1					258
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					263
02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	1159	2	6	9	N	5					268
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1321	2	4	9	N	4	184	1			88
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12					100

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	8	8	0			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	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
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	179	1	1695	2	Y	9					171
							10	9									
12	899	N	719	-0-	-180	-0-	69	1	650	2	Y	-0-					171
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	90	1	694	2	Y	8					179
							9	9									
02	812	N	156	-0-	-656	-0-	156	3			Y	-0-	179	7			-0-
03	713	N	220	-0-	-493	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	106	1	1010	2	Y	-0-					1
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	71	1	676	2	Y	-0-					1
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	136	1	1050	2	Y	1					2
							1	9									
02	952	N	238	-0-	-714	-0-	238	3			Y	-0-	2	7			-0-
03	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	192	1	3550	2	Y	-0-					50
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	223	1	3822	2	Y	-0-					50
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	225	1	3833	2	Y	2					52
							2	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	206	1	3442	2	Y	20	4	8			68
							22	9									
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	207	1	3930	2	Y	11	4	8			75
							12	9									
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	197	1	3733	2	Y	3					78
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

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-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2710	2	153	9	N	139	193	1			142
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3100	2	141	9	N	128					270
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2462	2	129	9	N	117	184	1			203
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2224	2	132	9	N	120	190	1			133
03	2325	X	461	-0-	-1864	-0-	415	2	46	9	N	42					175
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					175

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1963	2	14	9	N	13					93
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	N	11					104
01	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	1326	2	9	9	N	8					112
02	1624	N	1157	-0-	-467	-0-	1146	2	11	9	N	10					122
03	1798	N	1190	-0-	-608	-0-	1180	2	10	9	N	9					131
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1160	2	8	9	N	7					138

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
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1					11
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2					13
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	N	1					14
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1					15
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					16
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					18

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
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
04	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
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	4			N	-0-					10
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1964	2	207	9	N	188	193	1			5
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					5
04	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
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	112	1	630	9	Y	573	506	1	1	8	134
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	108	1	701	9	Y	637	709	1	1	8	61
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	558	9	Y	507	486	1	1	8	81
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	84	1	497	9	Y	452	408	1	2	8	123
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	127	1	671	9	Y	610	644	1	2	8	87
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	108	1	514	9	Y	467	481	1	1	8	72

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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	245	1	161	9	Y	146	142	1			34
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	217	1	164	9	Y	149	169	1			14
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	210	1	146	9	Y	133	126	1			21
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	166	1	113	9	Y	103	96	1			28
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	191	1	117	9	Y	106	119	1			15
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	192	1	106	9	Y	96	96	1			15

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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	198	1	694	9	Y	631	662	1			150
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	183	1	737	9	Y	670	755	1			65
01	1085	N	703	-0-	-382	-0-	149	1	554	9	Y	504	489	1			80
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	145	1	530	9	Y	482	430	1			132
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	183	1	598	9	Y	544	599	1			77
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	178	1	526	9	Y	478	480	1			75

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
11	330	N	78	-0-	-252	-0-	38	1	40	9	Y	36	50	1			8
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	126	1	153	9	Y	139	133	1			14
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	55	1	62	9	Y	56	61	1			9
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	91	1	100	9	Y	91	75	1			25
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	134	1	132	9	Y	120	128	1			17
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	122	1	109	9	Y	99	100	1			16

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	545	1	497	9	Y	452	430	1			106
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	521	1	547	9	Y	497	556	1			47
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	480	1	781	9	Y	710	644	1			113
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	433	1	692	9	Y	629	569	1			173
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	533	1	760	9	Y	691	766	1			98
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	488	1	630	9	Y	573	582	1			89

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	959	2	26	9	N	24	100	1			11
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	818	2	29	9	N	26					37
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	2	30	9	N	27					64
02	924	N	346	-0-	-578	-0-	328	2	18	9	N	16					80
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	654	2	33	9	N	30					110
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	863	2	21	9	N	19					129

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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	6	9	N	5					77
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					77
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10					87
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-	62	1			25
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					25
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	21	3	6	9	N	5					30

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	3			N	-0-					73
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					73
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9	N	12					85
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					85
03	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	3			N	-0-					85
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	125	3	3	9	N	3					88

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

11	180	N	179	-0-	-1	-0-	159	3	20	9	N	18					35
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	145	3	72	9	N	65					100
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					100
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					100
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					100
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					100

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					50
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					50
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					50
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	3			N	-0-					50
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					50
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	26	3	8	9	N	7					57

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					20
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					20
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					20
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	358	3	14	9	N	13					33
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					33

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1933	3	30	9	N	27					105
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2255	3	11	9	N	10					115
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2420	3	17	9	N	15					130
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	3	20	9	N	18	75	1			73
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1956	3	26	9	N	24					97
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2166	3	20	9	N	18					115

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					18
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					18
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					18
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					18
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	3	13	9	N	12					30
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	N	5					35

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					40
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	3	9	N	3					43
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					43
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					43
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	N	7					50
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	30	3	3	9	N	3					53

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	404	3	24	9	N	22					55
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					55
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	72	3	14	9	N	13					68
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	3			N	-0-					68
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	12	3	13	9	N	12					80
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					82

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					35
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	3	13	9	N	12					47
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					47
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					47
03	527	N	50	-0-	-477	-0-	49	3	1	9	N	1					48
04	420	N	135	-0-	-285	-0-	129	3	6	9	N	5					53

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	83	3	10	9	N	9					82
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					82
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1					83
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					83
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					83
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	43	3	4	9	N	4					87

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					83
12	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					83
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					83
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	3			N	-0-					83
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	717	3	33	9	N	30					113
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					113

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	707	3	28	9	N	25					102
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					102
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	704	3	14	9	N	13					115
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	2	104	1			13
03	806	N	552	-0-	-254	-0-	544	3	8	9	N	7					20
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	N	5					25

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					13
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					13
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					13
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					13
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					13
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					13

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	789	3	24	9	N	22					80
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	330	3	2	9	N	2					82
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	242	3	3	9	N	3					85
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	3			N	-0-					85
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	303	3	3	9	N	3					88
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					88

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3919	3	23	9	N	21					48
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4240	3	17	9	N	15					63
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4786	3	41	9	N	37					100
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	3	15	9	N	14	92	1			22
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4991	3	28	9	N	25					47
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4506	3	33	9	N	30					77

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					49
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					51
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	194	3	30	9	N	27					78
02	196	N	76	-0-	-120	-0-	76	3			N	-0-					78
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	3	1	9	N	1					79
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	101	3	4	9	N	4					83

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	78	3	24	9	N	22					110
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					110
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	60	1			50
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					50
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					50
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					50

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					12
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					12
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					12
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	128	3	67	9	N	61					73
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					73
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					73

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					74
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			74
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					74
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					74
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	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
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					100
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	328	2	55	9	N	50	123	1			27
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					27
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					27
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					27

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1340	-0-	-880	-0-	27	1	1312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	32	1	1469	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1612	X	919	-0-	-693	-0-	24	1	894	2	Y	1					1
							1	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	37	1	1346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	41	1	1488	2	Y	1					2
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	38	1	1445	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1890	N	1404	-0-	-486	-0-	29	1	1374	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1984	N	1288	-0-	-696	-0-	27	1	1260	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	46	1	1711	2	Y	1					1
							1	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	41	1	1520	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	41	1	1473	2	Y	1					2
							1	9									
04	1710	N	1278	-0-	-432	-0-	33	1	1244	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
11	17490	X	9762	-0-	-7728	-0-	199	1	9534	2	Y	26	65	1			35
							29	9									
12	18073	X	14426	-0-	-3647	-0-	303	1	14081	2	Y	38	57	1			16
							42	9									
01	18073	X	17240	-0-	-833	-0-	451	1	16742	2	Y	43					59
							47	9									
02	15876	X	15374	-0-	-502	-0-	407	1	14920	2	Y	43	72	1			30
							47	9									
03	17577	X	16835	-0-	-742	-0-	449	1	16336	2	Y	45					75
							50	9									
04	16680	X	15329	-0-	-1351	-0-	392	1	14894	2	Y	39	72	1			42
							43	9									

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
11	20070	X	16524	-0-	-3546	-0-	336	1	16108	2	Y	73	100	1	20	8	67
							80	9									
12	22988	X	22988	-0-	-0-	-0-	482	1	22401	2	Y	95	107	1	24	8	31
							105	9									
01	20739	X	20091	-0-	-648	-0-	523	1	19418	2	Y	136	78	8			89
							150	9									
02	18732	X	17159	-0-	-1573	-0-	453	1	16619	2	Y	79	107	1	23	8	38
							87	9									
03	20739	X	20413	-0-	-326	-0-	543	1	19746	2	Y	113	50	8			101
							124	9									
04	20070	X	19491	-0-	-579	-0-	496	1	18854	2	Y	128	98	1	70	8	61
							141	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	1495	2	N	3					39
12	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	42	1	1046	2	N	-0-					39
01	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	62 13	1 9	1369	2	N	12					51
02	1372 N	1305	-0-	-67	-0-	39 10	1 9	1256	2	N	9					60
03	1085 N	528	-0-	-557	-0-	11 10	1 9	507	2	N	9	60	1			9
04	1410 N	988	-0-	-422	-0-	41 4	1 9	943	2	N	4					13

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	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

11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	33	1	877	2	N	42					86
							46	9									
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	N	17	73	1			30
							19	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	931	2	N	35					65
							39	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	N	45	76	1			34
							50	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	19	1	961	2	N	21					55
							23	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	N	40					95
							44	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	116	1	3154	2	N	20					110
							22	9									
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	124	1	3074	2	N	22					132
							24	9									
01	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	120	1	2632	2	N	34	74	1			92
							37	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	2	N	3					95
							3	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	71	1	3535	2	N	8					103
							9	9									
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	3252	2	N	11					114
							12	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					100
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			N	-0-					100
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					100
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					100
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					100
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					100

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
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					37
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					37
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37

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
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					177
12	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6985	3	97	9	N	88	171	1	4	8	90
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6800	3	17	9	N	15	15	8			90
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5993	3	62	9	N	56	9	8			137
03	7068	X	6535	-0-	-533	-0-	6513	3	22	9	N	20					157
04	6840	X	6274	-0-	-566	-0-	6257	3	17	9	N	15	4	8			168

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7555	-0-	-275	-0-	7555	3			N	-0-					100
12	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	7164	3	3	9	N	3	3	8			100
01	8060	X	7193	-0-	-867	-0-	7191	3	2	9	N	2	2	8			100
02	7336	X	6820	-0-	-516	-0-	6778	3	42	9	N	38	6	8			132
03	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	7555	3	36	9	N	33					165
04	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	7314	3	26	9	N	24	4	8			185

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
11	27304	X	27304	-0-	-0-	-0-	27304	3			N	-0-					107
12	28055	X	27243	-0-	-812	-0-	27149	3	94	9	N	85	12	8			180
01	28055	X	26417	-0-	-1638	-0-	26358	3	59	9	N	54	173	1	8	8	53
02	25340	X	23235	-0-	-2105	-0-	23157	3	78	9	N	71	21	8			103
03	28055	X	24991	-0-	-3064	-0-	24919	3	72	9	N	65					168
04	27150	X	23460	-0-	-3690	-0-	23402	3	58	9	N	53	178	1	9	8	34

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	1527	-0-	-5673	-0-	54	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	1629	-0-	-5811	-0-	63	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	1605	-0-	-5835	-0-	69	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	36	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	80	1	1862	2	N	-0-					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	N	-0-					106
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	37	1	924	2	N	-0-					106
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	N	-0-					106
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					106
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	21	1	1035	2	N	-0-					106
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	41	1	954	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					53
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					53
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					53
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					53
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	15	2	N	4					57
							4	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	34	1	934	2	N	-0-					7
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	N	-0-					7
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	-0-					7
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	63	1	2053	2	N	15					22
							17	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N	1					23
							1	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1797	2	N	4					27
							4	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	37	1	1013	2	N	-0-					38
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	43	1	1070	2	N	-0-					38
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	2	N	29					67
							32	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	48	1	1553	2	N	6					73
							7	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	33	1	1656	2	N	-0-					73
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	2	N	2					75
							2	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	28	1	769	2	N	-0-					20
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	N	-0-					20
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	36	1	795	2	N	-0-					20
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	22	1	712	2	N	-0-					20
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	16	1	796	2	N	-0-					20
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	33	1	755	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	N	166	169	1			67
							183	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	159	168	1			58
							175	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	161	146	1			73
							177	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	149	169	1			53
							164	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	143	89	1			107
							157	9									
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	159	2	N	93	90	1			110
							102	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1916	2	N	-0-					27
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	75	1	1859	2	N	-0-					27
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					27
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					27
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	2	N	-0-					27
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	68	1	1571	2	N	-0-					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

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-
04	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

11	1260	N	55	-0-	-1205	-0-	2	1	53	2	N	-0-					47
12	1333	N	47	-0-	-1286	-0-	2	1	45	2	N	-0-					47
01	527	N	128	-0-	-399	-0-	6	1	122	2	N	-0-					47
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					47
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					47
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	51	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	56	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	61	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	37	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	27	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	50	1	1154	2	N	-0-					-0-

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
11	1770	N	693	-0-	-1077	-0-	23	1	620	2	N	45					62
							50	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	68	1	1665	2	N	88	83	1			67
							97	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	2	N	32					99
							35	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1843	2	N	44	81	1			62
							48	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	45	1	2255	2	N	31	51	1			42
							34	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	90	1	2086	2	N	42					84
							46	9									

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
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	71	1	1945	2	N	58	58	1			107
							64	9									
12	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	80	1	1984	2	N	-0-					107
01	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	88	1	1942	2	N	-0-					107
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	57	1	1828	2	N	-0-					107
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	41	1	2040	2	N	-0-					107
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	102	102	1			107
							112	9									

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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	-0-					272
12	341	N	45	-0-	-296	-0-	2	1	43	2	N	-0-					272
01	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-					272
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	955	2	N	-0-					272
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-					272
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	N	-0-					272

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
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	83	1	2241	2	N	23					76
							25	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	79	1	1964	2	N	21					97
							23	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1588	2	N	17	58	1			56
							19	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	N	16					72
							18	9									
03	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	28	1	1398	2	N	12					84
							13	9									
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	57	1	1334	2	N	18					102
							20	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	47	1	1259	2	N	27	60	1			35
							30	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	48	1	1189	2	N	20					55
							22	9									
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	52	1	1155	2	N	-0-					55
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	36	1	1174	2	N	-0-					55
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	2	N	-0-					55
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	N	98	98	1			55
							108	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

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-
04	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

11	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	49	1	1348	2	N	46	112	1			31
							51	9									
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	107	1	2636	2	N	65					96
							72	9									
01	3100	N	4496	-0-	1396	1396	193	1	4259	2	N	40	71	1			65
							44	9									
02	2800	N	4954	-0-	2154	3550	146	1	4740	2	N	62					127
							68	9									
03	3100	N	5272	-0-	2172	5722	103	1	5114	2	N	50	83	1			94
							55	9									
04	10277	X	4555	-0-	-5722	-0-	187	1	4342	2	N	24	73	1			45
							26	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

11	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	74	1	2001	2	N	27					42
							30	9									
12	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	82	1	2033	2	N	25					67
							28	9									
01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	93	1	2062	2	N	42					109
							46	9									
02	1960	N	1845	-0-	-115	-0-	55	1	1773	2	N	15	91	1			33
							17	9									
03	3100	N	5594	-0-	2494	2494	77	1	3803	2	N	1558	1312	1			279
							1714	9									
04	3000	N	8223	-0-	5223	7717	158	1	3665	2	N	4000	4043	1			236
							4400	9									

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	77	1	2078	2	N	-0-					497
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1390	2	N	-0-					497
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	89	1	1962	2	N	-0-					497
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	54	1	1754	2	N	-0-					497
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	-0-					497
04	1920	N	907	-0-	-1013	-0-	37	1	870	2	N	-0-					497

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	119	1	3242	2	N	8					70
							9	9									
12	3069	X	1721	-0-	-1348	-0-	67	1	1654	2	N	-0-					70
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	N	8					78
							9	9									
02	3136	X	2828	-0-	-308	-0-	85	1	2741	2	N	2					80
							2	9									
03	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	54	1	2665	2	N	5	45	1			40
							6	9									
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	139	1	3227	2	N	6					46
							7	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	44	1	1198	2	N	-0-	51	1			19
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	20					93
							22	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	13	62	1			44
							14	9									
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	17	1	359	2	N	18					62
							20	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	N	16					78
							18	9									
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	10	1	494	2	N	18					96
							20	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	96	1	2240	2	N	213	62	1			247
							234	9									

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
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	3	1	97	2	N	5					42
							6	9									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					42
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					42
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	13					55
							14	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	5					60
							6	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	8					68
							9	9									

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
11	1710	N	331	-0-	-1379	-0-	12	1	319	2	N	-0-			141
12	1674	N	3	-0-	-1671	-0-	3	2			N	-0-			141
01	1643	N	3	-0-	-1640	-0-	3	2			N	-0-			141
02	308	N	4	-0-	-304	-0-	4	2			N	-0-			141
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			141
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

11	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	71	1	1941	2	N	-0-			311
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	82	1	2023	2	N	-0-			311
01	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	86	1	1901	2	N	-0-			311
02	1876	N	1534	-0-	-342	-0-	46	1	1488	2	N	-0-			311
03	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	33	1	1643	2	N	-0-			311
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	87	1	2023	2	N	-0-			311

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

11	1050	N	962	-0-	-88	-0-	34	1	928	2	N	-0-			126
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	-0-			126
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	N	-0-			126
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	-0-			126
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	N	-0-			126
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	48	1	1115	2	N	-0-			126

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

11	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	61	1	1648	2	N	-0-			365
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	73	1	1814	2	N	-0-			365
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	N	-0-			365
02	1596	N	1410	-0-	-186	-0-	42	1	1368	2	N	-0-			365
03	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	30	1	1449	2	N	-0-			365
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	68	1	1586	2	N	-0-			365

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-			224
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			224
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			224
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			224
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	107	1	2914	2	N	-0-					316
12	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	128	1	3152	2	N	-0-					316
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	147	1	3240	2	N	-0-					316
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	96	1	3124	2	N	-0-					316
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	74	1	3694	2	N	-0-					316
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	150	1	3480	2	N	66	66	1			316
							73	9									

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	628	-0-	-362	-0-	61	1	565	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	1023	X	604	-0-	-419	-0-	56	1	537	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	1023	X	542	-0-	-481	-0-	62	1	471	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	94	1	647	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	482	1	4358	2	Y	12	8	1			7
							13	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	165	1	1524	2	Y	-0-	1	1			3
12	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	120	1	1151	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	169	1	1282	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1904	X	1119	-0-	-785	-0-	112	1	1006	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2108	X	1273	-0-	-835	-0-	162	1	1110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	174	1	1576	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	393	1	3641	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	596	1	5722	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	629	1	4757	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	610	1	5506	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	881	1	6041	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	6120	X	4530	-0-	-1590	-0-	450	1	4067	2	Y	12	8	1			7
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	429	-0-	-471	-0-	41	1	384	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	996	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	255	1	2300	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	3100	N	3647	-0-	547	547	463	1	3177	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3000	N	2551	-0-	-449	98	253	1	2283	2	Y	14	8	1			8
							15	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					142
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					142
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					142
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	2			N	-0-					142
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1089	2	105	9	N	95	173	1			64
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					64

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	180	1	1670	2	Y	-0-	2	1			3
12	3007	X	1350	-0-	-1657	-0-	127	1	1222	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	3007	X	1112	-0-	-1895	-0-	130	1	981	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2996	X	1017	-0-	-1979	-0-	101	1	916	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3317	X	1235	-0-	-2082	-0-	157	1	1077	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	276	1	2493	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	1154	-0-	-256	-0-	112	1	1041	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	X	1508	-0-	-104	-0-	142	1	1363	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1612	X	1364	-0-	-248	-0-	159	1	1202	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1456	X	1214	-0-	-242	-0-	121	1	1089	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1519	X	1391	-0-	-128	-0-	177	1	1212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	223	1	2017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	94	1	870	2	Y	-0-					1
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1111	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	170	1	1287	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	138	1	1248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	134	1	922	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	105	1	950	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
12	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	180	1	1730	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	178	1	1348	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	156	1	1411	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	241	1	1655	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	132	1	1194	2	Y	20	13	1			11
							22	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2010	X	1611	-0-		-399	-0-		157	1	1451	2	Y	3	3	1			4
									3	9									
12	2945	X	2118	-0-		-827	-0-		199	1	1908	2	Y	10	11	1			3
									11	9									
01	2945	X	1650	-0-		-1295	-0-		192	1	1450	2	Y	7	6	1			4
									8	9									
02	2660	X	1540	-0-		-1120	-0-		152	1	1370	2	Y	16	16	1			4
									18	9									
03	2914	X	1401	-0-		-1513	-0-		178	1	1220	2	Y	3	5	1			2
									3	9									
04	2214	X	2214	-0-		-0-	-0-		219	1	1982	2	Y	12	7	1			7
									13	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1260	X	1009	-0-		-251	-0-		98	1	909	2	Y	2	2	1			3
									2	9									
12	1333	X	1033	-0-		-300	-0-		97	1	932	2	Y	4	5	1			2
									4	9									
01	1333	X	818	-0-		-515	-0-		95	1	721	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
02	1204	X	942	-0-		-262	-0-		93	1	841	2	Y	7	6	1			2
									8	9									
03	1271	X	1082	-0-		-189	-0-		137	1	943	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
04	1242	X	1242	-0-		-0-	-0-		123	1	1115	2	Y	4	3	1			2
									4	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2446	X	2446	-0-		-0-	-0-		238	1	2206	2	Y	2	3	1			4
									2	9									
12	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-		284	1	2731	2	Y	10	11	1			3
									11	9									
01	2024	X	2024	-0-		-0-	-0-		235	1	1780	2	Y	8	7	1			4
									9	9									
02	2296	X	2051	-0-		-245	-0-		203	1	1830	2	Y	16	16	1			4
									18	9									
03	3038	X	2276	-0-		-762	-0-		289	1	1979	2	Y	7	8	1			3
									8	9									
04	4021	X	4021	-0-		-0-	-0-		399	1	3610	2	Y	11	8	1			6
									12	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	913	-0-		-47	-0-	89	1	822	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
12	1229	X	1229	-0-		-0-	-0-	115	1	1103	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
01	1172	X	1172	-0-		-0-	-0-	136	1	1027	2	Y	8	7	1			4
								9	9									
02	1371	X	1371	-0-		-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	16	16	1			4
								18	9									
03	1564	X	1564	-0-		-0-	-0-	198	1	1358	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
04	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-	408	1	3689	2	Y	12	8	1			7
								13	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

11	2580	X	1678	-0-		-902	-0-	164	1	1514	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2111	-0-		-462	-0-	199	1	1911	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	2511	X	1578	-0-		-933	-0-	184	1	1392	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	2016	X	1773	-0-		-243	-0-	177	1	1595	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2108	X	1998	-0-		-110	-0-	254	1	1743	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	2040	X	540	-0-		-1500	-0-	54	1	484	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

11	1560	X	1172	-0-		-388	-0-	114	1	1057	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	2230	X	2230	-0-		-0-	-0-	210	1	2018	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	1974	X	1974	-0-		-0-	-0-	230	1	1743	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	283	1	2557	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	2923	X	2923	-0-		-0-	-0-	372	1	2549	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	373	1	3372	2	Y	3	2	1			2
								3	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

11	5370	X	1473	-0-		-3897	-0-	142	1	1318	2	Y	12	26	1			32
								13	9									
12	5642	X	1775	-0-		-3867	-0-	162	1	1554	2	Y	54	58	1			28
								59	9									
01	4743	X	1557	-0-		-3186	-0-	172	1	1298	2	Y	79	64	1			43
								87	9									
02	1932	X	1590	-0-		-342	-0-	142	1	1285	2	Y	148	155	1			36
								163	9									
03	1860	X	1593	-0-		-267	-0-	195	1	1336	2	Y	56	69	1			23
								62	9									
04	5556	X	5556	-0-		-0-	-0-	546	1	4931	2	Y	72	58	1			37
								79	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					44
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					44
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	2	151	9	N	137					181
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	N	21	189	1			13
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					13
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

11	558	X	386	-0-	-172	-0-	38	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		452	-0-	452	452	43	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		286	-0-	286	738	33	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		359	-0-	359	1097	36	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		557	-0-	557	1654	71	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		408	-0-	408	2062	41	1	367	2	Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

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-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	236	1	2183	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	252	1	2416	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	275	1	2080	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	2492	X	2188	-0-	-304	-0-	217	1	1958	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	312	1	2140	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	11	7	1			6

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	Y	48	56	1			20
							53	9									
12	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	2658	2	26	9	Y	24	24	1			20
01	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	11	1	2745	2	Y	-0-					20
02	2968	X	1893	-0-	-1075	-0-	57	1	1829	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	240	1	1996	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	471	1	4016	2	Y	21	20	1			2
							23	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	1027	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	1457	X	1326	-0-	-131	-0-	124	1	1191	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	152	1	1151	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1260	X	1204	-0-	-56	-0-	119	1	1070	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	235	1	1612	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	452	1	4084	2	Y	12	8	1			7
							13	9									

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. (I) GAS 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	1470	X	1309	-0-	-161	-0-	127	1	1171	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
12	1922	X	1756	-0-	-166	-0-	163	1	1561	2	Y	29	33	1			9
							32	9									
01	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	172	1	1304	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
02	1624	X	1430	-0-	-194	-0-	138	1	1248	2	Y	40	42	1			10
							44	9									
03	1798	X	1585	-0-	-213	-0-	199	1	1363	2	Y	21	24	1			7
							23	9									
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	407	1	3676	2	Y	30	21	1			16
							33	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	90	1	834	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	102	1	982	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	155	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	225	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	414	-0-	-756	-0-	41	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	9086	-0-	-3424	-0-	884	1	8189	2	Y	12	13	1			18
							13	9									
12	12927	X	11781	-0-	-1146	-0-	1107	1	10632	2	Y	38	44	1			12
							42	9									
01	12462	X	10012	-0-	-2450	-0-	1165	1	8812	2	Y	32	27	1			17
							35	9									
02	10808	X	8779	-0-	-2029	-0-	869	1	7843	2	Y	61	63	1			15
							67	9									
03	11780	X	10209	-0-	-1571	-0-	1295	1	8884	2	Y	27	31	1			11
							30	9									
04	11400	X	6368	-0-	-5032	-0-	629	1	5687	2	Y	47	32	1			26
							52	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. (I) GAS 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	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	175	1	1617	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	223	1	2142	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	2356	X	1922	-0-	-434	-0-	224	1	1692	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	2128	X	1565	-0-	-563	-0-	155	1	1397	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2387	X	1565	-0-	-822	-0-	198	1	1361	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	387	1	3496	2	Y	10	7	1			5
							11	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
11	2670	X	1739	-0-	-931	-0-	169	1	1568	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	2759	X	1943	-0-	-816	-0-	182	1	1750	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	2077	X	1157	-0-	-920	-0-	134	1	1014	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1876	X	1227	-0-	-649	-0-	121	1	1088	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	2077	X	1810	-0-	-267	-0-	229	1	1573	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	374	1	3379	2	Y	12	8	1			7
							13	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

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-
04	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

11	1290	X	974	-0-	-316	-0-	31	1	931	2	Y	11	17	1			5
							12	9									
12	1581	X	1168	-0-	-413	-0-	1160	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	1581	X	1096	-0-	-485	-0-	4	1	1092	2	Y	-0-					6
02	1428	X	765	-0-	-663	-0-	23	1	739	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	1178	X	945	-0-	-233	-0-	101	1	838	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	512	1	4372	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	7380	X	4484	-0-	-2896	-0-	143	1	4289	2	Y	47	39	1			20
							52	9									
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1	1	8005	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
01	6975	X	6971	-0-	-4	-0-	27	1	6944	2	Y	-0-					20
02	6300	X	5254	-0-	-1046	-0-	160	1	5087	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	8029	X	6102	-0-	-1927	-0-	652	1	5427	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	864	1	7373	2	Y	22	21	1			2
							24	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

11	7920	X	7237	-0-	-683	-0-	705	1	6530	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	8370	X	7707	-0-	-663	-0-	726	1	6970	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	8370	X	7355	-0-	-1015	-0-	858	1	6489	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	7560	X	6703	-0-	-857	-0-	667	1	6019	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	8308	X	7913	-0-	-395	-0-	1006	1	6899	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	7470	X	5049	-0-	-2421	-0-	502	1	4535	2	Y	11	8	1			6
							12	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

11	11820	X	11422	-0-	-398	-0-	720	1	10702	2	N	-0-					57
12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	744	1	11880	2	N	-0-					57
01	12214	X	11970	-0-	-244	-0-	744	1	11226	2	N	-0-					57
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	672	1	11187	2	N	-0-					57
03	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	744	1	11814	2	N	-0-					57
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	720	1	11445	2	N	-0-					57

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

11	7470	X	6223	-0-	-1247	-0-	606	1	5615	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	749	1	7195	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	7285	X	5884	-0-	-1401	-0-	686	1	5189	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	6412	X	5493	-0-	-919	-0-	546	1	4930	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	7719	X	6184	-0-	-1535	-0-	786	1	5390	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	7470	X	3989	-0-	-3481	-0-	396	1	3580	2	Y	12	8	1			7
							13	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
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	138	1	1282	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	165	1	1581	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	165	1	1245	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	128	1	1155	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1736	N	1305	-0-	-431	-0-	166	1	1137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	N	827	-0-	-553	-0-	82	1	742	2	Y	3	2	1			2
							3	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
11	7560	X	6638	-0-	-922	-0-	300	1	6338	2	Y	-0-					55
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	379	1	7815	2	Y	45					100
							50	9									
01	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	476	1	7282	2	Y	52	103	1			49
							57	9									
02	7056	X	7014	-0-	-42	-0-	371	1	6643	2	Y	-0-					49
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	386	1	7652	2	Y	77	103	1			23
							85	9									
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	363	1	7226	2	Y	-0-					23

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
11	12780	X	11391	-0-	-1389	-0-	515	1	10876	2	Y	-0-					42
12	13206	X	13054	-0-	-152	-0-	602	1	12416	2	Y	33					75
							36	9									
01	13206	X	12565	-0-	-641	-0-	768	1	11754	2	Y	39	77	1			37
							43	9									
02	11928	X	11336	-0-	-592	-0-	599	1	10737	2	Y	-0-					37
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	631	1	12513	2	Y	57	77	1			17
							63	9									
04	12630	X	12296	-0-	-334	-0-	588	1	11708	2	Y	-0-					17

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
11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	405	1	12183	2	Y	45	54	1			19
							50	9									
12	13888	X	10411	-0-	-3477	-0-	1	1	10382	2	Y	25	24	1			20
							28	9									
01	13888	X	9851	-0-	-4037	-0-	38	1	9813	2	Y	-0-					20
02	12768	X	6526	-0-	-6242	-0-	198	1	6321	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	14136	X	8301	-0-	-5835	-0-	888	1	7385	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
04	12630	X	8053	-0-	-4577	-0-	842	1	7188	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3521	-0-	-949	-0-	343	1	3176	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	438	1	4202	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	472	1	3568	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	3976	X	3548	-0-	-428	-0-	352	1	3178	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	535	1	3668	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	4500	X	4242	-0-	-258	-0-	421	1	3808	2	Y	12	8	1			7
							13	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7000	-0-	-2060	-0-	224	1	6723	2	Y	48	56	1			20
							53	9									
12	9362	X	8284	-0-	-1078	-0-	1	1	8255	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
01	9362	X	7598	-0-	-1764	-0-	29	1	7569	2	Y	-0-					20
02	8456	X	5301	-0-	-3155	-0-	161	1	5133	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	8277	X	6452	-0-	-1825	-0-	690	1	5739	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	8010	X	5913	-0-	-2097	-0-	618	1	5271	2	Y	22	21	1			2
							24	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	961	X	732	-0-	-229	-0-	69	1	660	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	101	1	763	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1064	X	173	-0-	-891	-0-	16	1	144	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
03	1178	X	1031	-0-	-147	-0-	131	1	897	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	960	X	499	-0-	-461	-0-	50	1	448	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3540	-0-	-270	-0-	344	1	3183	2	Y	12	13	1			18
							13	9									
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	451	1	4335	2	Y	38	44	1			12
							42	9									
01	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	462	1	3494	2	Y	32	27	1			17
							35	9									
02	3668	X	2261	-0-	-1407	-0-	219	1	1977	2	Y	59	62	1			14
							65	9									
03	4836	X	2305	-0-	-2531	-0-	290	1	1986	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	502	1	4533	2	Y	45	30	1			25
							50	9									

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
11	2190	X	1489	-0-	-701	-0-	142	1	1319	2	Y	25	25	1			36
							28	9									
12	4278	X	1757	-0-	-2521	-0-	158	1	1514	2	Y	77	88	1			25
							85	9									
01	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	188	1	1425	2	Y	62	53	1			34
							68	9									
02	3052	X	1686	-0-	-1366	-0-	155	1	1398	2	Y	121	126	1			29
							133	9									
03	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	240	1	1643	2	Y	55	63	1			21
							61	9									
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	547	1	4946	2	Y	94	64	1			51
							103	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
11	10590	X	8763	-0-	-1827	-0-	854	1	7909	2	N	-0-					58
12	10943	X	10540	-0-	-403	-0-	994	1	9546	2	N	-0-					58
01	10509	X	9102	-0-	-1407	-0-	1063	1	8039	2	N	-0-					58
02	9492	X	8707	-0-	-785	-0-	869	1	7838	2	N	-0-					58
03	10540	X	9946	-0-	-594	-0-	1266	1	8680	2	N	-0-					58
04	10200	X	6170	-0-	-4030	-0-	615	1	5555	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
11	7290	X	5939	-0-	-1351	-0-	190	1	5709	2	Y	36	44	1			15
							40	9									
12	7533	X	6513	-0-	-1020	-0-	1	1	6486	2	Y	24	19	1			20
							26	9									
01	7533	X	7237	-0-	-296	-0-	28	1	7209	2	Y	-0-					20
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	274	1	8735	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1203	1	10005	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
04	6990	X	5703	-0-	-1287	-0-	596	1	5083	2	Y	22	22	1			2
							24	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
11	108	X	6	-0-	-102	-0-	5	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	T. A.		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	122	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		146	-0-	146	268	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		120	-0-	120	388	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		116	-0-	116	504	12	1	104	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	2			N	-0-					100
12	27714	X	22743	-0-	-4971	-0-	22743	2			N	-0-					100
01	27714	X	20437	-0-	-7277	-0-	20437	2			N	-0-					100
02	25032	X	17123	-0-	-7909	-0-	17123	2			N	-0-					100
03	27714	X	18218	-0-	-9496	-0-	18218	2			N	-0-					100
04	22020	X	16806	-0-	-5214	-0-	16806	2			N	-0-					100

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8083	-0-	-1727	-0-	258	1	7773	2	Y	47	55	1			20
							52	9									
12	10757	X	9503	-0-	-1254	-0-	1	1	9476	2	Y	24	24	1			20
							26	9									
01	10757	X	8260	-0-	-2497	-0-	32	1	8228	2	Y	-0-					20
02	9716	X	5893	-0-	-3823	-0-	179	1	5707	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	9517	X	7134	-0-	-2383	-0-	763	1	6345	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	9210	X	6522	-0-	-2688	-0-	682	1	5817	2	Y	21	21	1			2
							23	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	968	-0-	-712	-0-	94	1	873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1829	X	1604	-0-	-225	-0-	151	1	1451	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1829	X	1310	-0-	-519	-0-	153	1	1157	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	X	1087	-0-	-565	-0-	108	1	977	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	190	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1560	X	520	-0-	-1040	-0-	52	1	466	2	Y	2	1	1			1
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		33	-0-	33	33	3	1	30	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	34	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	258	-0-	-282	-0-	257	3	1	9	N	1					122
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	610	3	44	9	N	40					162
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	995	3	24	9	N	22					184
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	214	3	18	9	N	16	6	1			194
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	823	3	25	9	N	23					217
04	660	N	420	-0-	-240	-0-	375	3	45	9	N	41	173	1			85

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-	6	1			21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3208	-0-	208	208	3191	2	17	9	N	15					48
12	3100	N	3372	-0-	272	480	3372	2			N	-0-					48
01	3100	N	2978	-0-	-122	358	2967	2	11	9	N	10					58
02	2722	X	2364	-0-	-358	-0-	2364	2			N	-0-					58
03	2976	X	2395	-0-	-581	-0-	2362	2	33	9	N	30					88
04	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	2187	2	37	9	N	34	82	1			40

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					87
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	3	12	9	N	11					98
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					98
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	3	1	9	N	1					99
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					99
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					99

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	N	1					137
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2327	3	4	9	N	4					141
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	3	3	9	N	3					144
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	6	1			138
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					138
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					138

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
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	3	1	9	N	1					39
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					39
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	6	1			33
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					33
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					97
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	461	2	11	9	N	10					107
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					107
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	339	2	14	9	N	13					120
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	17					137
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	339	2	73	9	N	66					203

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
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					67
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					67
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					67
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	6	1			61
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					61
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	3	1	9	N	1					62

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
11	690	N	515	-0-	-175	-0-	514	3	1	9	N	1					56
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					56
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					56
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					56
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					56
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					56

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
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	N	4					60
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1476	3	8	9	N	7					67
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					67
02	1288	N	807	-0-	-481	-0-	807	3			N	-0-	6	1			61
03	1488	N	155	-0-	-1333	-0-	155	3			N	-0-					61
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	750	N	231	-0-	-519	-0-	230	3	1	9	N	1					79
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	N	3					82
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					82
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	3	11	9	N	10					92
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	3	21	9	N	19					111
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					113

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
11	1560	N	902	-0-	-658	-0-	885	3	17	9	N	15					106
12	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1260	3	6	9	N	5					111
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1404	3	1	9	N	1					112
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					112
03	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	3			N	-0-					112
04	1350	N	790	-0-	-560	-0-	788	3	2	9	N	2					114

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-	6	1			36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	107	-0-	-313	-0-	106	3	1	9	N	1					37
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					37
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					37
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	6	1			31
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					31
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	66	3	1	9	N	1					32

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	N	1					66
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					66
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					66
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	533	3			N	-0-					66
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					66
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					68

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	989	-0-	-361	-0-	985	3	4	9	N	4					32
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					32
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1003	3	4	9	N	4					36
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	6	1			30
03	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-					30
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					30

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					91
12	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					91
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					91
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-					91
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					91
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					91

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					56
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					59
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					59
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					59
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	N	10					69
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					74

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	3			N	-0-					45
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	N	1					46
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					46
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	6	1			40
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					40
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	3659	3	1	9	N	1					57
12	5084	X	4564	-0-	-520	-0-	4558	3	6	9	N	5					62
01	5084	X	4762	-0-	-322	-0-	4758	3	4	9	N	4					66
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-	6	1			60
03	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	4407	3			N	-0-					60
04	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	4537	3	20	9	N	18					78

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
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	344	1	6457	3	N	45					125
							50	9									
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	382	1	7005	3	N	38					163
							42	9									
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	477	1	7320	3	N	20					183
							22	9									
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	538	1	6504	3	N	60					243
							66	9									
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	484	1	6729	3	N	25	180	1			88
							28	9									
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	525	1	6984	3	N	107					195
							118	9									

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
11	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1654	3	10	9	N	9					141
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					141
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	3	14	9	N	13					154
02	1540	N	1285	-0-	-255	-0-	1281	3	4	9	N	4					158
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	3	7	9	N	6					164
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1625	3	2	9	N	2					166

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
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5141	3	22	9	N	20					117
12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					117
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6175	3	14	9	N	13					130
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					130
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					130
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4087	3	14	9	N	13					143

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
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4579	3	8	9	N	7					100
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	3	1	9	N	1					101
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4267	3	22	9	N	20					121
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-	6	1			115
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					115
04	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3824	3	11	9	N	10					125

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
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					119
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6593	3	30	9	N	27					146
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6153	3	11	9	N	10					156
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					156
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5832	3	30	9	N	27					183
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5647	3	3	9	N	3					186

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

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
04	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

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	18					19
							20	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					19
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	163	2	Y	3					22
							3	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	7					29
							8	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

11	7020	X	6721	-0-	-299	-0-	284	1	6424	2	N	12					113
							13	9									
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	427	1	7220	2	N	10					123
							11	9									
01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	1286	1	6273	2	N	9					132
							10	9									
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	829	1	5934	2	N	43					175
							47	9									
03	7657	X	7447	-0-	-210	-0-	974	1	6467	2	N	5					180
							6	9									
04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	872	1	6161	2	N	35					215
							39	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

11	13290	X	10306	-0-	-2984	-0-	10305	2	1	9	N	1	177	1			730
12	13299	X	12118	-0-	-1181	-0-	12117	2	1	9	N	1					731
01	11036	X	10093	-0-	-943	-0-	10092	2	1	9	N	1	163	1			569
02	9968	X	8517	-0-	-1451	-0-	8516	2	1	9	N	1	344	1			226
03	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11317	2	1	9	N	1					227
04	11730	X	10926	-0-	-804	-0-	10925	2	1	9	N	1					228

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	718	2	23	9	N	21					139
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					150
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					155
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6					161
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					162
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	N	6					168

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

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
04	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

11	2948	N	2681	-0-	-267	-0-	2681	2			N	-0-					114
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					114
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					114
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					114
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					114
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					114

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					22
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					22
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					22
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					22
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					22
04	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	491	-0-	-409	-0-	437	2	54	9	N	49					249
12	930	N	550	-0-	-380	-0-	493	2	57	9	N	52	154	1			147
01	682	N	423	-0-	-259	-0-	338	2	85	9	N	77					224
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	348	2	90	9	N	82					306
03	558	N	390	-0-	-168	-0-	295	2	95	9	N	86	157	1			235
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	400	2	70	9	N	64					299

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1498	-0-	-1292	-0-	1498	2			N	-0-					174
12	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	1871	2			N	-0-					174
01	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					174
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					174
03	1860	X	450	-0-	-1410	-0-	450	2			N	-0-					174
04	1800	X	1130	-0-	-670	-0-	1130	2			N	-0-					174

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					109
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					109
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					109
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2785	2	17	9	N	15					30
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3054	2	8	9	N	7					37
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					42
02	2408	N	2389	-0-	-19	-0-	2376	2	13	9	N	12					54
03	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2547	2	11	9	N	10					64
04	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	2435	2	6	9	N	5					69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-					82
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					82
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					82
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					84
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					84
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					84

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					51
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

11	8970	X	6789	-0-	-2181	-0-	6695	2	94	9	N	85					1048
12	9486	X	9125	-0-	-361	-0-	8993	2	132	9	N	120	176	1			992
01	9486	X	7923	-0-	-1563	-0-	7895	2	28	9	N	25					1017
02	8568	X	6470	-0-	-2098	-0-	6385	2	85	9	N	77	177	1			917
03	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	8020	2	127	9	N	115					1032
04	8820	X	7178	-0-	-1642	-0-	6987	2	191	9	N	174	164	1			1042

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					249
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					249
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					249
02	784	N	535	-0-	-249	-0-	535	2			N	-0-					249
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	N	15					264
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					264

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

11	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1652	2	14	9	N	13					49
12	3100	N	3849	-0-	749	749	3835	2	14	9	N	13					62
01	3100	N	3298	-0-	198	947	3274	2	24	9	N	22					84
02	2800	N	2804	-0-	4	951	2785	2	19	9	N	17					101
03	3637	X	2686	-0-	-951	-0-	2669	2	17	9	N	15					116
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	N	8					124

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					21
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

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-
04	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

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1194	2	41	9	N	37					63
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					66
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5					71
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					77
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					77
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10					87

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					46
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2613	2	6	9	N	5					51
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					51
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2345	2	20	9	N	18					69
03	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	2437	2	8	9	N	7					76
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					76

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2			N	-0-					56
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					56
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					56
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1063	2			N	-0-					56
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					56
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					56

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	930	N	219	-0-	-711	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					38
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					38
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					38
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					38
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			38
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					45

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
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
04	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
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	630 4	1 9	2034	2	N	4					31
*12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	651 11	1 9	2490	2	N	10	2	8			39
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	609 1	1 9	2453	2	N	1	1	8			39
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	583 4	1 9	2118	2	N	4	1	8			42
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	637	1	2651	2	N	-0-					42
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	627 4	1 9	2426	2	N	4					46

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
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
04	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
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					51
12	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	2			N	-0-					51
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1442	2	64	9	N	58					109
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	1187	2	44	9	N	40	149	1			-0-
*03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

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
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1390	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	2	12	9	Y	11	12	1			2
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	Y	10	8	1	1	8	3
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	3

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
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					1
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	47	1	1406	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1612	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	82	1	2440	2	Y	64	62	1			13
							70	9									
12	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	54	1	1563	2	Y	69	74	1			8
							76	9									
01	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	88	1	2582	2	Y	61	56	1	2	8	11
							67	9									
02	2772	X	2481	-0-	-291	-0-	80	1	2322	2	Y	72	70	1			13
							79	9									
03	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	75	1	2389	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	74	1	2437	2	Y	67	62	1	3	8	13
							74	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1315	-0-	-365	-0-	1302	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	2	14	9	Y	13	10	1	2	8	3
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1560	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	3

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
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					14
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					14
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					14
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					14
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					70
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					70
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			70
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					70
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					70
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					70

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					3
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					3
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					3
02	728	N	615	-0-	-113	-0-	615	2			N	-0-					3
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

*11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5498	2	85	9	N	77	2	8			91
*12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5929	2	2	9	N	2	2	8			91
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6271	2	2	9	N	2	2	8			91
*02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5767	2	8	9	N	7	1	8			97
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					97
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5749	2	23	9	N	21					118

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					1
12	2294	X	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					1
01	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-					1
02	2072	X	1514	-0-	-558	-0-	1514	2			N	-0-					1
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					1
04	2220	X	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					1

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2904	2	48	9	N	44					52
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					52
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					52
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2278	2	76	9	N	69					121
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2575	2	50	9	N	45					166
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2324	2	107	9	N	97	173	1			90

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	868	2	6	9	N	5					110
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					110
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7					117
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	788	2	73	9	N	66	170	1			13
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	798	2	10	9	N	9					22
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22

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
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	65	1	1884	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	67	1	1951	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	68	1	1966	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	80	1	2528	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	70	1	2312	2	Y	19	18	1			5
							21	9									

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
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	74	2	N	4	4	1			6
							4	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	79	2	N	2	2	1			6
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					6
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	28	25	1			9
							31	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	20	1			6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					119
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					119
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					119
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					119
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					119
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					119

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	N	4					90
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1466	2	35	9	N	32	122	1			-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					2
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					2
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1168	2	134	9	N	122					124
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23	147	1			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	N	23					23

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	721	1	763	2	Y	20					81
							22	9									
12	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	637	1	625	2	Y	20					101
							22	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	751	1	595	2	Y	20	75	1			46
							22	9									
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	676	1	475	2	Y	33					79
							36	9									
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	783	1	400	2	Y	37					116
							41	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1103	1	519	2	Y	172	121	1			167
							189	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	61	1	1794	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64	1	1860	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	2	Y	16	14	1	1	8	4
							18	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	59	1	1864	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	54	1	1789	2	Y	18	16	1	2	8	4
							20	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2024

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					2
12	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					2
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					2
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					2
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					2
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

11	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	83	1	2469	2	Y	164	158	1			36
							180	9									
12	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	85	1	2471	2	Y	193	205	1			24
							212	9									
01	2852	X	2749	-0-	-103	-0-	85	1	2499	2	Y	150	141	1			33
							165	9									
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	Y	180	177	1			36
							198	9									
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2629	2	Y	169	172	1			33
							186	9									
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	77	1	2529	2	Y	161	156	1			38
							177	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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
04	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

11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
12	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	38	1	1114	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	Y	20	17	1	2	8	4
							22	9									
02	1204	N	725	-0-	-479	-0-	23	1	670	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
03	1178	N	695	-0-	-483	-0-	20	1	649	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	29	25	1	3	8	5
							32	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

11	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14 39	1 9	355	2	Y	35	34	1			9
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11 46	1 9	320	2	Y	42	45	1			6
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11 36	1 9	333	2	Y	33	31	1			8
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10 44	1 9	297	2	Y	40	39	1			9
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11 40	1 9	347	2	Y	36	37	1			8
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11 39	1 9	353	2	Y	35	34	1			9

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

11	4170	X	4029	-0-	-141	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3643	-0-	-109	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3926	-0-	-94	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	406	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	496	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	428	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	591	-0-	-649	-0-	475	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	136	1	4019	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	141	1	4103	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	124	1	3618	2	Y	7	5	1	1	8	2
							8	9									
02	3892	X	3205	-0-	-687	-0-	106	1	3092	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	134	1	4265	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	109	1	3589	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

11	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	3338	2			N	-0-					22
12	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3427	2			N	-0-					22
01	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	2			N	-0-					22
02	3136	X	2700	-0-	-436	-0-	2700	2			N	-0-					22
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					22
04	3330	X	2075	-0-	-1255	-0-	2075	2			N	-0-					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

11	1260	N	961	-0-	-299	-0-	961	2			N	-0-					51
12	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			N	-0-					51
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					51
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					51
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					51
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					51

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4073	2	2	9	N	2					69
*12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4040	2	3	9	N	3	3	8			69
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4001	2	2	9	N	2	2	8			69
*02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3483	2	1	9	N	1	1	8			69
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4242	2	24	9	N	22	2	8			89
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					89

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	Y	-0-					1
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					1
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	Y	-0-					1
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					1

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					20
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					20
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					20
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					20
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	49	1	1450	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	78	1	2292	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	3100	N	3111	-0-	11	11	95	1	3008	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3000	N	3340	-0-	340	351	98	1	3231	2	Y	10	6	1	4	8	2
							11	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1722	-0-	-1578	-0-	514	1	1208	2	Y	-0-					7
12	3441	X	2315	-0-	-1126	-0-	337	1	1978	2	Y	-0-					7
01	3441	X	2708	-0-	-733	-0-	349	1	2359	2	Y	-0-					7
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	666	1	3619	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	753	1	4002	2	Y	-0-					7
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	694	1	3334	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2176	2			N	-0-					2
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2			N	-0-					2
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					2
02	2044	N	1544	-0-	-500	-0-	1544	2			N	-0-					2
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2258	2	6	9	N	5					7
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2167	2	7	9	N	6					13

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
11	4260	X	1983	-0-	-2277	-0-	393	1	1590	2	Y	-0-					190
12	3875	X	891	-0-	-2984	-0-	383	1	508	2	Y	-0-					190
01	3875	X	1311	-0-	-2564	-0-	522	1	789	2	Y	-0-					190
02	3500	X	1792	-0-	-1708	-0-	469	1	1323	2	Y	-0-					190
03	2604	X	2092	-0-	-512	-0-	386	1	1706	2	Y	-0-					190
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	445	1	2665	2	Y	-0-					190

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
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	394	1	1451	2	Y	4	4	8			132
							4	9									
*12	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	524	1	575	2	Y	2	2	8			132
							2	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	488	1	740	2	Y	9	9	8			132
							10	9									
02	1288	N	884	-0-	-404	-0-	436	1	442	2	Y	5	5	8			132
							6	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	462	1	676	2	Y	-0-					132
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	363	1	194	2	Y	-0-					132

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

11	6570	X	6143	-0-	-427	-0-	3154	1	2989	2	Y	-0-					-0-
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	3263	1	3857	2	Y	-0-					-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	3756	1	3731	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5798	-0-	-446	-0-	2866	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	3599	1	3181	2	Y	-0-					-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	3705	1	3002	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	200	1	5936	2	Y	-0-					-0-
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	212	1	6183	2	Y	-0-					-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	217	1	6359	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	201	1	5857	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	204	1	6492	2	Y	-0-					-0-
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	191	1	6315	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	384	1	11384	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
12	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	403	1	11754	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	402	1	11764	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
02	10920	X	10727	-0-	-193	-0-	356	1	10347	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	12090	X	11717	-0-	-373	-0-	357	1	11337	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	11700	X	11348	-0-	-352	-0-	333	1	10994	2	Y	19	19	1			5
							21	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

11	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	621	1	18416	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	24366	X	19143	-0-	-5223	-0-	634	1	18498	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	23002	X	18373	-0-	-4629	-0-	606	1	17754	2	Y	12	7	1	5	8	3
							13	9									
02	19712	X	15813	-0-	-3899	-0-	525	1	15279	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	20584	X	17080	-0-	-3504	-0-	521	1	16550	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	19050	X	15810	-0-	-3240	-0-	464	1	15331	2	Y	14	7	1	6	8	4
							15	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	374	1	11094	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	386	1	11264	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
01	11656	X	11617	-0-	-39	-0-	382	1	11201	2	Y	31	18	1	12	8	5
							34	9									
02	10724	X	10335	-0-	-389	-0-	343	1	9968	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	11873	X	11484	-0-	-389	-0-	350	1	11110	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	11490	X	11144	-0-	-346	-0-	326	1	10778	2	Y	36	20	1	15	8	6
							40	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2146	2	Y	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	78	1	2264	2	Y	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	70	1	2025	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	62	1	2048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	436	1	12928	2	Y	-0-					1
12	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	457	1	13349	2	Y	-0-					1
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	442	1	12942	2	Y	11	11	8			1
							12	9									
02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	393	1	11444	2	Y	-0-					1
03	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	400	1	12698	2	Y	-0-					1
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	372	1	12301	2	Y	14	14	8			1
							15	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	421	1	12480	2	Y	37	36	1			9
							41	9									
12	15066	X	13166	-0-	-1900	-0-	434	1	12684	2	Y	44	47	1			6
							48	9									
01	14725	X	13017	-0-	-1708	-0-	428	1	12539	2	Y	45	32	1	10	8	9
							50	9									
02	12992	X	11452	-0-	-1540	-0-	379	1	11028	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
03	13919	X	12516	-0-	-1403	-0-	381	1	12092	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
04	12930	X	11896	-0-	-1034	-0-	348	1	11492	2	Y	51	36	1	13	8	10
							56	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	422	1	12505	2	Y	40	39	1			11
							44	9									
12	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	473	1	13812	2	Y	47	50	1			8
							52	9									
01	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	443	1	12964	2	Y	63	34	1	26	8	11
							69	9									
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	388	1	11306	2	Y	43	43	1			11
							47	9									
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	392	1	12456	2	Y	42	42	1			11
							46	9									
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	367	1	12130	2	Y	71	38	1	32	8	12
							78	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

11	13590	X	13195	-0-	-395	-0-	430	1	12745	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
12	13857	X	13437	-0-	-420	-0-	444	1	12968	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
01	13857	X	13422	-0-	-435	-0-	442	1	12947	2	Y	30	16	1	13	8	6
							33	9									
02	12516	X	11870	-0-	-646	-0-	394	1	11454	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
03	13671	X	11294	-0-	-2377	-0-	344	1	10928	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	13200	X	10360	-0-	-2840	-0-	303	1	10018	2	Y	35	18	1	16	8	7
							39	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

11	10350	X	9894	-0-	-456	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10120	-0-	-544	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10018	-0-	-522	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9016	-0-	-420	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9900	-0-	-330	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9529	-0-	-371	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	300	1	8890	2	Y	44	43	1			11
							48	9									
12	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	314	1	9164	2	Y	53	56	1			8
							58	9									
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	308	1	9007	2	Y	53	38	1	13	8	10
							58	9									
02	8036	X	7990	-0-	-46	-0-	264	1	7671	2	Y	50	49	1			11
							55	9									
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	273	1	8669	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	255	1	8436	2	Y	61	43	1	16	8	12
							67	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	491	1	14546	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	15438	X	14745	-0-	-693	-0-	488	1	14249	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	15407	X	14716	-0-	-691	-0-	485	1	14210	2	Y	19	5	1	14	8	1
							21	9									
02	14028	X	13004	-0-	-1024	-0-	432	1	12565	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	15531	X	14273	-0-	-1258	-0-	435	1	13831	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	405	1	13379	2	Y	22	5	1	17	8	1
							24	9									

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
11	7050	X	5350	-0-	-1700	-0-	335	1	5015	2	Y	-0-					80
12	7285	X	4693	-0-	-2592	-0-	319	1	4374	2	Y	-0-					80
01	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	372	1	6286	2	Y	-0-					80
02	5992	X	5528	-0-	-464	-0-	304	1	5184	2	Y	36	36	8			80
							40	9									
*03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	323	1	6027	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	324	1	5386	2	Y	-0-					80

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
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					27
12	7750	X	7596	-0-	-154	-0-	7596	2			N	-0-					27
01	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	7561	2			N	-0-					27
02	7000	X	6826	-0-	-174	-0-	6826	2			N	-0-					27
03	7750	X	7438	-0-	-312	-0-	7438	2			N	-0-					27
04	7410	X	7132	-0-	-278	-0-	7132	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
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	292	1	8644	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	301	1	8800	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	299	1	8764	2	Y	32	21	1	9	8	7
							35	9									
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	266	1	7744	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
03	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	292	1	9260	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	270	1	8917	2	Y	33	23	1	10	8	7
							36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*09	11850	X	9796	-0-	-2054	-0-	556	1	9226	2	Y	13	2	8			83
							14	9									
*10	12152	X	8885	-0-	-3267	-0-	554	1	8232	2	Y	90	25	8			148
							99	9									
*11	11370	X	8243	-0-	-3127	-0-	538	1	7694	2	Y	10	10	8			148
							11	9									
*12	11749	X	8777	-0-	-2972	-0-	596	1	8168	2	Y	12	12	8			148
							13	9									
01	11036	X	10614	-0-	-422	-0-	593	1	10015	2	Y	5	5	8			148
							6	9									
02	9128	X	8859	-0-	-269	-0-	489	1	8327	2	Y	39	39	8			148
							43	9									
*03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	506	1	9425	2	Y	5	5	8			148
							6	9									
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	508	1	8428	2	Y	-0-					148

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
11	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	454	1	13459	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
12	14508	X	14249	-0-	-259	-0-	471	1	13755	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
01	14508	X	14102	-0-	-406	-0-	464	1	13599	2	Y	35	16	1	18	8	5
							39	9									
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	411	1	11968	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
03	14508	X	13792	-0-	-716	-0-	420	1	13352	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
04	13920	X	13231	-0-	-689	-0-	387	1	12799	2	Y	41	18	1	22	8	6
							45	9									

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
11	9600	X	9296	-0-	-304	-0-	9229	2	67	9	N	61					64
12	9858	X	9452	-0-	-406	-0-	9452	2			N	-0-					64
01	9796	X	9373	-0-	-423	-0-	9373	2			N	-0-					64
02	8792	X	8437	-0-	-355	-0-	8437	2			N	-0-					64
*03	9641	X	9278	-0-	-363	-0-	9276	2	2	9	N	2	2	8			64
04	9300	X	8951	-0-	-349	-0-	8951	2			N	-0-					64

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
11	6180	X	4301	-0-	-1879	-0-	588	1	3713	2	Y	-0-					175
12	6386	X	4482	-0-	-1904	-0-	660	1	3822	2	Y	-0-					175
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	692	1	5200	2	Y	19	19	8			175
							21	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	571	1	4204	2	Y	29	29	8			175
							32	9									
*03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	595	1	4994	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	706	1	4537	2	Y	22	22	8			175
							24	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	4744	1	7888	2	Y	-0-					3
12	12152	X	12090	-0-	-62	-0-	4721	1	7369	2	Y	-0-					3
01	12152	X	11323	-0-	-829	-0-	5097	1	6194	2	Y	29	2	1	28	8	2
							32	9									
02	11788	X	10765	-0-	-1023	-0-	4297	1	6468	2	Y	-0-					2
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	5584	1	7614	2	Y	-0-					2
*04	12630	X	11885	-0-	-745	-0-	5338	1	6519	2	Y	25	25	8			2
							28	9									

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
11	10320	X	7706	-0-	-2614	-0-	482	1	7224	2	Y	-0-					-0-
12	10664	X	7956	-0-	-2708	-0-	541	1	7415	2	Y	-0-					-0-
01	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	544	1	9180	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8421	-0-	-7	-0-	456	1	7761	2	Y	185	32	8			153
							204	9									
*03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	474	1	8839	2	Y	16	2	8			167
							18	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	479	1	7948	2	Y	-0-					167

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
11	6660	X	5342	-0-	-1318	-0-	5342	2			N	-0-					54
12	6851	X	5408	-0-	-1443	-0-	5408	2			N	-0-					54
01	5766	X	5307	-0-	-459	-0-	5307	2			N	-0-					54
02	5124	X	4738	-0-	-386	-0-	4738	2			N	-0-					54
*03	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5369	2	2	9	N	2	2	8			54
04	5340	X	5254	-0-	-86	-0-	5254	2			N	-0-					54

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
11	11220	X	8746	-0-	-2474	-0-	840	1	7906	2	Y	-0-					143
12	11594	X	8613	-0-	-2981	-0-	923	1	7690	2	Y	-0-					143
01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	943	1	9431	2	Y	-0-					143
02	8904	X	8399	-0-	-505	-0-	802	1	7556	2	Y	37	37	8			143
							41	9									
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	957	1	8641	2	Y	-0-					143
04	8760	X	8725	-0-	-35	-0-	973	1	7748	2	Y	4					147
							4	9									

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
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	592	1	739	2	N	-0-					175
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	283	1	985	2	N	-0-					175
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	148	1	1052	2	N	-0-					175
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	161	1	525	2	N	-0-					175
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					175
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	741	1	2476	2	N	-0-					14
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	53	1	2116	2	N	-0-					14
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	2	N	-0-					14
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	361	1	1970	2	N	-0-					14
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					14
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
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
11	660	N	333	-0-	-327	-0-	333	2			N	-0-					171
12	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					171
01	682	N	246	-0-	-436	-0-	246	2			N	-0-					171
02	308	N	79	-0-	-229	-0-	79	2			N	-0-					171
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					171
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					128
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					88
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					88
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					88
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-					88
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					88
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					127
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

11	26520	X	21348	-0-	-5172	-0-	21273	2	75	9	Y	68					87
12	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	26411	2	107	9	Y	97	105	1			79
01	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	25559	2	129	9	Y	117	126	1			70
02	21868	X	21449	-0-	-419	-0-	21355	2	94	9	Y	85	117	1			38
03	26505	X	23647	-0-	-2858	-0-	23525	2	122	9	Y	111	116	1			33
04	25650	X	23064	-0-	-2586	-0-	22951	2	113	9	Y	103	114	1			22

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					40
12	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					40
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	555	2	46	9	N	42					82
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18					100
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					100

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	91	-0-	91	91	35	2	56	9	N	51					208

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	691	1	2130	2	Y	42					47
						46	9									
12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	728	1	2244	2	Y	17					64
						19	9									
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	657	1	1883	2	Y	1	1	8			64
						1	9									
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	641	1	1909	2	Y	36					100
						40	9									
03	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	740	1	2184	2	Y	34					134
						37	9									
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	683	1	1828	2	Y	36	1	8			169
						40	9									

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1504	2	9	9	N	8					53
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	2	6	9	N	5					58
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1336	2	15	9	N	14					72
02	1400	N	1239	-0-	-161	-0-	1227	2	12	9	N	11					83
03	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1359	2	4	9	N	4					87
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	67	1			20

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	2	N	77	69	1			25
							85	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	N	75	80	1			20
							83	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	64	62	1	6	8	16
							70	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	43	1	1243	2	N	79	78	1			17
							87	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	N	74	75	1			16
							81	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	N	78	69	1	7	8	18
							86	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

11	1080	N	951	-0-	-129	-0-	779	2	172	9	N	156	143	1			47
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	653	2	188	9	N	171	184	1			34
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	757	2	147	9	N	134	127	1			41
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	568	2	174	9	N	158	160	1			39
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	503	2	175	9	N	159	156	1			42
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	524	2	164	9	N	149	141	1			50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	82	82	1			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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	3637	-0-	337	B	10825	3630	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	3410	3518	-0-	108	B	10933	3511	2	7	9	Y	6	7	1			2
01	0	3360	-0-	3360	B	14293	3351	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	3080	3421	-0-	341	B	14634	3414	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14634																	
*03	3410	3882	-0-	472	B	15106	3872	2	10	9	Y	9	4	1	1	8	4
04	0	3752	-0-	3752	B	18858	3744	2	8	9	Y	7	9	1			2

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	659	583	1			211
							725	9									
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	N	663	624	1			250
							729	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	500	416	1			334
							550	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	N	561	710	1			185
							617	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	N	515	558	1			142
							567	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	N	457	517	1			82
							503	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1846	2	44	9	N	40					87
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1847	2	44	9	N	40					127
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	N	42					169
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1433	2	42	9	N	38					207
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1316	2	43	9	N	39	191	1			55
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1276	2	50	9	N	45					100

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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	41	1	1111	2	N	15					93
							17	9									
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	41	1	1002	2	N	4					97
							4	9									
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	47	1	1027	2	N	-0-					97
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	32	1	1042	2	N	80	80	1			97
							88	9									
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	20	1	1005	2	N	-0-					97
04	1050	N	850	-0-	-200	-0-	35	1	815	2	N	-0-					97

CARR WELL #: RRCID -> 297602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11606 - 20443

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	361	1	1493	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	373	1	1537	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	374	1	1570	2	Y	9	8	1	1	8	2
							10	9									
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	336	1	1349	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	352	1	1375	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	355	1	1520	2	Y	11	9	1	1	8	3
							12	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986	N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986	N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986	N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986	N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986	N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986	N	-0-		63

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

11	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					68
12	2356	N	1907	-0-	-449	-0-	1907	2			N	-0-					68
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	N	10					78
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	N	16					94
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2147	2	22	9	N	20					114
04	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	2209	2	18	9	N	16					130

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					139
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1					140
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	N	3					143
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	N	5					148
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					153
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					153

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	974	1	564	2	Y	15					162
							17	9									
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1077	1	829	2	Y	29	181	1			10
							32	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1002	1	727	2	Y	28					38
							31	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	813	1	620	2	Y	16					54
							18	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1085	1	679	2	Y	-0-					54
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1050	1	312	2	Y	8					62
							9	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

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
04	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

11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					37
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					37
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					37
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					37
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					37
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8					45

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

11	600	N	286	-0-	-314	-0-	286	2			N	-0-					376
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1078	2	25	9	N	23					399
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1899	2	25	9	N	23					422
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1777	2	26	9	N	24	175	1			271
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5					276
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1386	2	25	9	N	23					299

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					8
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					8
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					8
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					8
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					8
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					7
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					7
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					7
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					7
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	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

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-
04	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

11	6960 X	5564	-0-	-1396	-0-	5564	2		N	-0-				71
12	7037 X	5936	-0-	-1101	-0-	5899	2	37 9	N	34				105
01	7037 X	5273	-0-	-1764	-0-	5273	2		N	-0-				105
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6731	2	61 9	N	55				160
*03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8940	2	2 9	N	2	161	1	1 8	-0-
04	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7760	2	25 9	N	23				23

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

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-
04	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

11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					61
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					61
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					61
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					61
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					61
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

11	660	N	613	-0-	-47	-0-	502	2	111	9	N	101					116
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	501	2	79	9	N	72	156	1			32
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	583	2	97	9	N	88					120
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	476	2	54	9	N	49	42	1			127
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	549	2	97	9	N	88	157	1			58
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	500	2	79	9	N	72					130

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	43 630	1 9	1159	2	N	573	464	1			271
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	45 609	1 9	1092	2	N	554	654	1			171
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	47 547	1 9	1044	2	N	497	493	1			175
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	29 466	1 9	928	2	N	424	424	1			175
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	21 651	1 9	1049	2	N	592	519	1			248
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	36 506	1 9	837	2	N	460	553	1			155

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					94
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					94
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					94
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					94
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					94
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					94

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					50
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					50
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					50
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	N	7					57
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	N	4					61
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7	9	N	6					67

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
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	240	1	2382	2	N	-0-					7
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	248	1	2398	2	N	-0-					7
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	248	1	2417	2	N	-0-					7
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1	2119	2	N	-0-					7
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	248	1	2271	2	N	-0-					7
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	240	1	2228	2	N	-0-					7

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					23
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					23
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					23
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					23
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					23

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

11	2070	X	1550	-0-	-520	-0-	1550	2			N	-0-					20
12	2077	X	1283	-0-	-794	-0-	1283	2			N	-0-					20
01	1984	X	1612	-0-	-372	-0-	1612	2			N	-0-					20
02	1596	X	1412	-0-	-184	-0-	1412	2			N	-0-					20
03	1767	X	1404	-0-	-363	-0-	1404	2			N	-0-					20
04	1560	X	1459	-0-	-101	-0-	1459	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

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
04	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

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

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
04	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	122	1	3310	2	N	-0-					64
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	138	1	3408	2	N	-0-					64
01	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	152	1	3344	2	N	-0-					64
02	3192	X	3100	-0-	-92	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					64
03	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	64	1	3183	2	N	31	31	1			64
							34	9									
04	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	135	1	3136	2	N	-0-					64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

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-
04	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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	47	1	2329	2	N	2					55
							2	9									
04	3000	N	5775	-0-	2775	2775	236	1	5502	2	N	34					89
							37	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	499	-0-	-161	-0-	6	1	164	2	N	299	247	1			242
							329	9									
12	744	N	261	-0-	-483	-0-	1	1	25	2	N	214	297	1			159
							235	9									
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	308	302	1			165
02	476	N	182	-0-	-294	-0-	6	2	176	9	N	160	179	1			146
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	212	159	1			199
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	2	260	9	N	236	238	1			197

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	107	-0-	-3463	-0-	4	1	103	2	N	-0-					53
12	3689	X	1553	-0-	-2136	-0-	60	1	1479	2	N	13					66
							14	9									
01	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	155	1	3416	2	N	19					85
							21	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	102	1	3313	2	N	34					119
							37	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	78	1	3860	2	N	40	119	1			40
							44	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	158	1	3674	2	N	27					67
							30	9									

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
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	74	1	2019	2	N	597	445	1			317
							657	9									
12	2356	X	1303	-0-	-1053	-0-	29	1	740	2	N	485	663	1			139
							534	9									
01	2356	X	1238	-0-	-1118	-0-	18	1	398	2	N	747	792	1			94
							822	9									
02	2128	X	2000	-0-	-128	-0-	42	1	1367	2	N	537	501	1			130
							591	9									
03	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	29	1	1480	2	N	672	600	1			202
							739	9									
04	2280	X	1643	-0-	-637	-0-	34	1	791	2	N	744	879	1			67
							818	9									

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	4006	2	18	9	N	16					118
12	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	4601	2			N	-0-					118
01	4774	X	2797	-0-	-1977	-0-	2797	2			N	-0-					118
02	4228	X	3965	-0-	-263	-0-	3965	2			N	-0-					118
03	4588	X	4031	-0-	-557	-0-	4031	2			N	-0-					118
04	4440	X	3781	-0-	-659	-0-	3769	2	12	9	N	11					129

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

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
04	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

11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					66
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					66
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					66
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	N	7					73
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	627	2	25	9	N	23					96
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13					109

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					43
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					43
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					43
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					43
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					43
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	632	2	26	9	N	24					157
12	3100	N	3110	-0-	10	10	3062	2	48	9	N	44					201
01	2825	N	2815	-0-	-10	-0-	2784	2	31	9	N	28					229
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2328	2	26	9	N	24					253
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2358	2	21	9	N	19	138	1			134
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2283	2	35	9	N	32					166

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
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					34
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					34
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					34
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					34
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					34
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7					151
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	876	2	1	9	N	1					152
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	876	2	7	9	N	6					158
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	794	2	26	9	N	24					182
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	915	2	18	9	N	16	170	1			28
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13					41

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3					64
12	3100	N	4383	-0-	1283	1283	4358	2	25	9	N	23					87
01	3100	N	4021	-0-	921	2204	3990	2	31	9	N	28					115
02	2800	N	3491	-0-	691	2895	3466	2	25	9	N	23					138
03	6547	X	3652	-0-	-2895	-0-	3628	2	24	9	N	22					160
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15					175

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	963	-0-	-177	-0-	963	2			N	-0-					110
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2541	2	119	9	N	108					218
01	3100	N	3448	-0-	348	348	3381	2	67	9	N	61	169	1			110
02	2800	N	2983	-0-	183	531	2932	2	51	9	N	46					156
03	3100	N	2984	-0-	-116	415	2929	2	55	9	N	50					206
04	3315	X	2900	-0-	-415	-0-	2847	2	53	9	N	48	174	1			80

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	792	2	22	9	N	20					166
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	865	2	30	9	N	27					193
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	827	2	28	9	N	25					218
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	758	2	25	9	N	23					241
03	3100	N	11185	-0-	8085	8085	11168	2	17	9	N	15					256
04	3000	N	12033	-0-	9033	17118	12008	2	25	9	N	23					279

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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					49
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					49
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					49
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3318	2	14	9	N	13					77
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	N	3					80
01	372	X	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	N	3					83
02	3108	X	162	-0-	-2946	-0-	162	2			N	-0-					83
03	3441	X	90	-0-	-3351	-0-	90	2			N	-0-					83
04	3330	X	663	-0-	-2667	-0-	655	2	8	9	N	7					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

11	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	2			N	-0-					8
12	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					8
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					8
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					8
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					8
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					32
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					32
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					32
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					32
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					32
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					92
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3575	2	12	9	N	11					103
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3587	2	11	9	N	10					113
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	66	9	N	60	173	1			-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					6
12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					6
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					6
02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					6
03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					6
04	2455	N	2161	-0-	-294	-0-	2161	2			N	-0-					6

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	115	1	4753	2	N	6					89
							7	9									
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	79	1	3408	2	N	-0-					89
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	149	1	3773	2	N	-0-					89
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	134	1	3300	2	N	-0-					89
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	149	1	3573	2	N	146					235
							161	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	144	1	3326	2	N	79					314
							87	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	648	-0-	-222	-0-	648	2			Y	-0-					70
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					70
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	Y	3	3	8			70
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	441	2			Y	-0-					70
03	682	N	417	-0-	-265	-0-	417	2			Y	-0-					70
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					72

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
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	549	1	2683	2	Y	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	589	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	589	1	2254	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	513	1	1995	2	Y	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	586	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	561	1	2200	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		600	-0-	600	600	589	1	11	2	Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	144	1	3743	2	N	-0-					-0-
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	149	1	3662	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	149	1	3496	2	N	-0-					-0-
*02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	134	1	3254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	149	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	144	1	3329	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	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

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
04	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

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196

11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	156	1	213	2	Y	315	284	1					77
						347	9											
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	161	1	194	2	Y	341	368	1					50
						375	9											
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	126	1	200	2	Y	279	255	1	20	8			54
						307	9											
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	143	2	Y	329	320	1					63
						362	9											
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	132	2	Y	307	311	1					59
						338	9											
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	325	283	1	26	8			75
						358	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	58	1	1458	2	Y	278	268	1			63
								306	9									
12	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	52	1	1513	2	Y	322	344	1			41
								354	9									
01	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	32	1	946	2	Y	253	237	1			57
								278	9									
02	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	45	1	1315	2	Y	306	301	1			62
								337	9									
03	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	52	1	1650	2	Y	287	292	1			57
								316	9									
04	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	48	1	1585	2	Y	273	265	1			65
								300	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1470	N	1379	-0-		-91	-0-	50	1	1259	2	Y	64	62	1			21
								70	9									
12	1612	N	1529	-0-		-83	-0-	48	1	1401	2	Y	73	77	1			17
								80	9									
01	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	48	1	1410	2	Y	60	55	1	1	8	21
								66	9									
02	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	46	1	1329	2	Y	69	69	1			21
								76	9									
03	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	46	1	1477	2	Y	67	67	1			21
								74	9									
04	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	42	1	1380	2	Y	64	61	1	1	8	23
								70	9									

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. GAS	(I) 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	1470	N	1077	-0-		-393	-0-	40	1	997	2	Y	36	35	1			8
								40	9									
12	1488	N	1487	-0-		-1	-0-	48	1	1392	2	Y	43	45	1			6
								47	9									
01	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	34	1	989	2	Y	31	28	1	1	8	8
								34	9									
02	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	39	39	1			8
								43	9									
03	1488	N	1188	-0-		-300	-0-	35	1	1111	2	Y	38	38	1			8
								42	9									
04	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	35	1	1144	2	Y	36	34	1	1	8	9
								40	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6917	X	6917	-0-		-0-	-0-	6662	2	255	9	N	232	343	1	2	8	35
10	7452	X	7452	-0-		-0-	-0-	7099	2	353	9	N	321	314	1			42
11	7141	X	7141	-0-		-0-	-0-	6868	2	273	9	N	248	160	1			130
*12	7552	X	7552	-0-		-0-	-0-	7285	2	267	9	N	243	284	1	5	8	84
01	7514	X	7514	-0-		-0-	-0-	7165	2	349	9	N	317	310	1	2	8	89
*02	6599	X	6599	-0-		-0-	-0-	6357	2	242	9	N	220	307	1	1	8	1
*03	7598	X	7598	-0-		-0-	-0-	7259	2	339	9	N	308	161	1	3	8	145
04	7573	X	7573	-0-		-0-	-0-	7295	2	278	9	N	253	329	1			69

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	535	-0-	-155	-0-	146	1	360	2	N	26					100
							29	9									
12	775	X	515	-0-	-260	-0-	142	1	343	2	N	27					127
							30	9									
01	775	X	554	-0-	-221	-0-	171	1	354	2	N	26	94	1			59
							29	9									
02	700	X	407	-0-	-293	-0-	124	1	263	2	N	18					77
							20	9									
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	292	1	524	2	N	9					86
							10	9									
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	153	1	288	2	N	39	57	1			68
							43	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	97	1	2642	2	N	23	64	1			30
							25	9									
12	3007	N	2830	-0-	-177	-0-	110	1	2717	2	N	3					33
							3	9									
01	2728	N	2504	-0-	-224	-0-	108	1	2389	2	N	6					39
							7	9									
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	82	1	2676	2	N	4					43
							4	9									
03	2821	N	2813	-0-	-8	-0-	55	1	2754	2	N	4					47
							4	9									
04	2430	N	1858	-0-	-572	-0-	77	1	1781	2	N	-0-					47

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

11	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	N	-0-					24
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	N	-0-					24
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					24
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					24
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					24
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

11	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	64	1	1728	2	N	5					74
							6	9									
12	2418	N	1487	-0-	-931	-0-	58	1	1419	2	N	9	77	1			6
							10	9									
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2010	2	N	6					12
							7	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	1991	2	N	26					38
							29	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	35	1	1762	2	N	4					42
							4	9									
04	2040	N	1125	-0-	-915	-0-	46	1	1072	2	N	6					48
							7	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1650	N	1606	-0-		-44	-0-	55	1	1512	2	N	35	87	1			47
								39	9									
12	1705	N	1655	-0-		-50	-0-	64	1	1566	2	N	23					70
								25	9									
01	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	63	1	1398	2	N	5					75
								6	9									
02	1512	N	1373	-0-		-139	-0-	41	1	1325	2	N	6					81
								7	9									
03	1643	N	1187	-0-		-456	-0-	24	1	1155	2	N	7					88
								8	9									
04	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	61	1	1416	2	N	12					100
								13	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

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
11	7860	X	5379	-0-		-2481	-0-	182	1	4943	2	N	231	259	1			86
								254	9									
12	8122	X	5984	-0-		-2138	-0-	221	1	5482	2	N	255	194	1			147
								281	9									
01	8122	X	6000	-0-		-2122	-0-	248	1	5463	2	N	263	259	1			151
								289	9									
02	6916	X	5050	-0-		-1866	-0-	143	1	4661	2	N	224	306	1			69
								246	9									
03	6913	X	4432	-0-		-2481	-0-	84	1	4148	2	N	182	71	1			180
								200	9									
04	5820	X	3541	-0-		-2279	-0-	139	1	3224	2	N	162	163	1			179
								178	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 6154

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
11	1140	X	589	-0-		-551	-0-	20	1	537	2	N	29					125
								32	9									
12	1178	X	498	-0-		-680	-0-	18	1	440	2	N	36					161
								40	9									
01	1178	X	443	-0-		-735	-0-	18	1	397	2	N	25	86	1			100
								28	9									
02	812	X	109	-0-		-703	-0-	3	1	95	2	N	10					110
								11	9									
03	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					110
04	600	X	-0-	-0-		-600	-0-					N	-0-					110

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	Y	8					134
							9	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	8					142
							9	9									
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	249	1	1243	2	Y	18					160
							20	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	224	1	1662	2	Y	-0-					160
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	338	1	2321	2	Y	2					162
							2	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	255	1	1869	2	Y	7					169
							8	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3043	2	36	9	N	33					216
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3022	2	15	9	N	14					230
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					245
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	N	7					252
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2803	2	23	9	N	21					273
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2703	2	59	9	N	54					327

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3810 X	3630	-0-	-180	-0-	129	1	3501	2	N	-0-							61
12	3937 X	3500	-0-	-437	-0-	136	1	3364	2	N	-0-							61
01	3875 X	3766	-0-	-109	-0-	164	1	3602	2	N	-0-							61
02	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	103	1	3341	2	N	-0-							61
03	3813 X	3715	-0-	-98	-0-	74	1	3641	2	N	-0-							61
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	150	1	3486	2	N	-0-							61

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	47	1	1275	2	N	-0-							85
12	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	48	1	1196	2	N	-0-							85
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	52	1	1137	2	N	-0-							85
02	1232 N	1177	-0-	-55	-0-	35	1	1142	2	N	-0-							85
03	1240 N	652	-0-	-588	-0-	13	1	639	2	N	-0-							85
04	1140 N	694	-0-	-446	-0-	28	1	666	2	N	-0-							85

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					27
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

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
04	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

11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	32	1	872	2	N	95	112	1			112
							105	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	885	2	N	133					245
							146	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	N	156	173	1			228
							172	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	779	2	N	83	141	1			170
							91	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	817	2	N	124					294
							136	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	27	132	1			189
							30	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					53
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					53
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					53
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					53
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					53
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

11	2190	N	742	-0-	-1448	-0-	742	2			N	-0-					57
12	1147	N	740	-0-	-407	-0-	740	2			N	-0-					57
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					59
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	N	1					60
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6	9	N	5					65
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					67

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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	638	-0-	638	638	628	2	10	9	N	9					127
03	14B2	EXT	1889	-0-	1889	2527	1889	2			N	-0-					127
04	14B2	EXT	528	-0-	528	3055	528	2			N	-0-					127

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					33
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					33
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2					35
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9	9	N	8					43
03	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1794	2	13	9	N	12					55
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2005	2	31	9	N	28					83

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
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-
04	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
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-
04	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
11	3000	N	3075	-0-	75	164	3075	2			N	-0-					1
12	3100	N	3153	-0-	53	217	3153	2			N	-0-					1
01	3100	N	3146	-0-	46	263	3146	2			N	-0-					1
02	3108	X	2845	-0-	-263	-0-	2845	2			N	-0-					1
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					1
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	300	1	7900	2	N	-0-					88
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	310	1	10840	2	N	22					110
							24	9									
01	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	310	1	10575	2	N	2					112
							2	9									
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	280	1	9233	2	N	71					183
							78	9									
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	310	1	10804	2	N	19	179	1			23
							21	9									
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	300	1	10881	2	N	5					28
							6	9									

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					68
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					68
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					68
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					68

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
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	102	1	2786	2	N	624	376	1			418
							686	9									
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	111	1	2745	2	N	636	620	1			434
							700	9									
01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	138	1	3041	2	N	706	782	1			358
							777	9									
02	3640	X	2262	-0-	-1378	-0-	54	1	1772	2	N	396	450	1			304
							436	9									
03	4030	X	2576	-0-	-1454	-0-	38	1	1890	2	N	589	579	1			314
							648	9									
04	3840	X	3105	-0-	-735	-0-	96	1	2243	2	N	696	666	1			344
							766	9									

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
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					76
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					76
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					76
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					76
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					76
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					76

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
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					24
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					24
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					24
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	N	14					38
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2	17	9	N	15					53
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1912	2	29	9	N	26					79

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
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2					102
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2415	2	2	9	N	2	2	8			102
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8			102
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2156	2	36	9	N	33	1	8			134
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					134
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					134

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					78
12	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-					78
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	858	2	N	-0-					78
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	60	1	780	2	N	-0-					78
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	329	1	1519	2	N	308	337	1	1	8	48
							339	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	324	1	1322	2	N	318	336	1			30
							350	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

11	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1929	2	8	9	N	7					121
12	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2142	2	52	9	N	47	165	1			3
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					3
02	1820	N	971	-0-	-849	-0-	971	2			N	-0-					3
03	2201	N	1118	-0-	-1083	-0-	1118	2			N	-0-					3
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

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-
04	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

11	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			N	-0-					29
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					29
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5	5	8			29
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1586	2			N	-0-					29
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					29
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	N	7	7	8			29

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

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-	5	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					59
04	3000	N	3800	-0-	800	800	404	1	3396	2	N	-0-					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	2	N	-0-					30
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					30
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	N	-0-					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

11	660	N	351	-0-	-309	-0-	38	1	313	2	N	-0-					60
12	682	N	273	-0-	-409	-0-	53	1	220	2	N	-0-					60
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
02	336	N	12	-0-	-324	-0-	12	2			N	-0-					60
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					60
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	-0-					60

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

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
04	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

11	3750	X	3143	-0-	-607	-0-	3143	2			N	-0-					94
12	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					94
01	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-					94
02	3192	X	3116	-0-	-76	-0-	3116	2			N	-0-					94
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					94
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					94

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5079	2	11	9	N	10					219
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5556	2	12	9	N	11					230
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	N	17					247
*02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4680	2	3	9	N	3					250
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	31	1	130	2	Y	-0-					41
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					41
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	-0-					41
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	122	1	492	2	Y	-0-					41
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	69	1	372	2	Y	-0-					41
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	469	1	1952	2	Y	-0-					20
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	418	1	1690	2	Y	-0-					20
01	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	377	1	1606	2	Y	-0-					20
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	312	1	1260	2	Y	-0-					20
03	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	283	1	1519	2	Y	-0-					20
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	285	1	1651	2	Y	-0-					20

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	977	1	4067	2	Y	3					6
							3	9									
12	5704	X	5103	-0-	-601	-0-	1012	1	4087	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
01	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	949	1	4036	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	4900	X	4734	-0-	-166	-0-	938	1	3792	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	845	1	4540	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	779	1	4514	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	420	1	1747	2	Y	-0-					40
12	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	424	1	1713	2	Y	-0-					40
01	2294	N	1824	-0-	-470	-0-	347	1	1477	2	Y	-0-					40
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	347	1	1404	2	Y	-0-					40
03	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	322	1	1731	2	Y	-0-					40
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	316	1	1833	2	Y	-0-					40

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	652	1	2715	2	Y	-0-					11
12	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	706	1	2852	2	Y	-0-					11
01	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	648	1	2755	2	Y	-0-					11
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	712	1	2879	2	Y	-0-					11
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	554	1	2980	2	Y	-0-					11
04	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	475	1	2754	2	Y	-0-					11

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
11	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	796	1	3314	2	Y	-0-					26
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	814	1	3287	2	Y	-0-					26
01	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	755	1	3210	2	Y	-0-					26
02	3920	X	3466	-0-	-454	-0-	687	1	2779	2	Y	-0-					26
03	4340	X	4047	-0-	-293	-0-	635	1	3412	2	Y	-0-					26
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	593	1	3437	2	Y	-0-					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1437	1	5984	2	Y	15					31
							17	9									
12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1464	1	5913	2	Y	19	20	1			30
							21	9									
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1366	1	5811	2	Y	9	20	1			19
							10	9									
02	DLQ G-10		6539	-0-	6539	6539	1292	1	5225	2	Y	20	19	1			20
							22	9									
03	DLQ G-10		7383	-0-	7383	13922	1154	1	6204	2	Y	23	17	1			26
							25	9									
04	20926	X	7004	-0-	-13922	-0-	1029	1	5966	2	Y	8	18	1			16
							9	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1088	2	212	9	N	193					317
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1011	2	155	9	N	141	334	1	6	8	118
*07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1044	2	174	9	N	158	9	8			267
*08	1271	N	986	-0-	-285	-0-	829	2	157	9	N	143	166	1	4	8	240
*09	1110	N	981	-0-	-129	-0-	804	2	177	9	N	161	168	1	4	8	229
*10	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	916	2	160	9	N	145	170	1	24	8	180
*11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	901	2	213	9	N	194	170	1	24	8	180
*12	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	953	2	134	9	N	122					302
*01	1271	N	663	-0-	-608	-0-	637	2	26	9	N	24	170	1	6	8	150
*02	1176	N	872	-0-	-304	-0-	685	2	187	9	N	170	169	1	6	8	145
*03	1147	N	767	-0-	-380	-0-	649	2	118	9	N	107	2	0	168	1	82
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	750	2	161	9	N	146	172	1	4	8	52

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					842
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	N	20					862
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	2	22	9	N	20					882
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	194	2	22	9	N	20					902
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					902
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					902

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	181	1	858	2	N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	171	1	784	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	119	1	481	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	N	-0-					-0-
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					116
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					116
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	9	N	7					123
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	93	1	3	9	N	3					126
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					126
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					126

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

11	120	N	44	-0-	-76	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

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-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	246	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	296	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	320	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	301	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	1114	2	N	-0-					-0-
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	127	1	1170	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	51	1	233	2	N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	387	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	507	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	320	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	418	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	206	1	1842	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3048	-0-	48	48	299	1	2749	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	137	1	641	2	N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	167	1	763	2	N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	181	1	753	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3274	-0-	174	174	329	1	2945	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3093	-0-	93	267	303	1	2790	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

11	2220	X	8	-0-	-2212	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	34	-0-	-1857	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
01	713	X	9	-0-	-704	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	718	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3750	-0-	650	650	378	1	3372	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3061	-0-	61	711	300	1	2761	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	661	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	735	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	712	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	655	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	336	1	2997	2	N	-0-					-0-
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	362	1	3328	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	218	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1167	-0-	-352	-0-	210	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	232	1	963	2	N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	395	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	202	1	1806	2	N	-0-					-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	256	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	329	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	338	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	368	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	169	1	1511	2	N	-0-					-0-
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	123	1	583	2	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	108	1	498	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479	2	N	-0-					-0-
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	N	-0-					-0-

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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	390	N	74	-0-	-316	-0-	13	1	61	2	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	1			N	-0-					-0-
*04	270	N	235	-0-	-35	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

11	6120	X	1424	-0-	-4696	-0-	250	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	1565	-0-	-4759	-0-	281	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	1547	-0-	-3692	-0-	300	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1310	-0-	-6	-0-	259	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1064	-0-	-486	-0-	107	1	957	2	N	-0-					-0-
*04	1500	X	1051	-0-	-449	-0-	103	1	948	2	N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

11	420	N	44	-0-	-376	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	249	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	199	1	906	2	N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	283	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	273	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	992	2	N	-0-					-0-
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	401	1	1899	2	N	-0-			-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	406	1	1864	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	347	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	319	1	1294	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	171	1	1526	2	N	-0-			-0-
*04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	160	1	1467	2	N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	367	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	399	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	432	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	360	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1	1461	2	N	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	159	1	1461	2	N	-0-					-0-

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
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	140	1	664	2	N	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	153	1	701	2	N	-0-					-0-
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	141	1	590	2	N	-0-					-0-
02	756	N	616	-0-	-140	-0-	122	1	494	2	N	-0-					-0-
03	868	N	540	-0-	-328	-0-	54	1	486	2	N	-0-					-0-
*04	720	N	619	-0-	-101	-0-	61	1	558	2	N	-0-					-0-

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
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	178	1	844	2	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	163	1	749	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	156	1	656	2	N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	113	1	459	2	N	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	56	1	498	2	N	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	268	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	318	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	250	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	377	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	164	1	1467	2	N	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

11	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	484	1	2291	2	N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	590	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	564	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2070	-0-	-646	-0-	410	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1584	-0-	-1423	-0-	159	1	1425	2	N	-0-					-0-
*04	2910	X	2385	-0-	-525	-0-	234	1	2151	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

11	1890	N	926	-0-	-964	-0-	163	1	763	2	N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	203	1	928	2	N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	189	1	786	2	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	241	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	107	1	961	2	N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1740	1	8241	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1773	1	8147	2	N	-0-					-0-
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1848	1	7728	2	N	-0-					-0-
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1582	1	6407	2	N	-0-					-0-
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	798	1	7121	2	N	-0-					-0-
*04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	791	1	7274	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1337	-0-	-1753	-0-	235	1	1102	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1047	-0-	-2146	-0-	188	1	859	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1335	-0-	-1858	-0-	259	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1238	-0-	-22	-0-	245	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1017	-0-	-378	-0-	102	1	915	2	N	-0-					-0-
*04	1350	X	772	-0-	-578	-0-	76	1	696	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	203	1	963	2	N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	229	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	242	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	172	1	697	2	N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	823	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	588	1	2785	2	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	625	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	584	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	503	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	270	1	2406	2	N	-0-					-0-
*04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	279	1	2566	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	546	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	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
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	1080	N	80	-0-	-1000	-0-	14	1	66	2	N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	439	1	2061	2	N	-0-			-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	504	1	2302	2	N	-0-			-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	503	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	505	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	231	1	2064	2	N	-0-			-0-
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	212	1	1946	2	N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	376	1	1763	2	N	-0-			-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	342	1	1559	2	N	-0-			-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	380	1	1580	2	N	-0-			-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	306	1	1241	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	100	1	888	2	N	-0-			-0-
*04	1020	N	4	-0-	-1016	-0-	4	2			N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	174	1	823	2	N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	N	-0-			-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	416	2	N	-0-			-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	171	1	1577	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	585	1	2743	2	N	-0-			-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	643	1	2935	2	N	-0-			-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	636	1	2643	2	N	-0-			-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	556	1	2252	2	N	-0-			-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	2	N	-0-			-0-
*04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	273	1	2509	2	N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

11	360	N	94	-0-	-266	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					102
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					102
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
12	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					30
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					30
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					30
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

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
04	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

11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	N	-0-					30
12	631	X	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	N	-0-					30
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	N	-0-					30
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	-0-	30	1			-0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	3	N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	770	-0-	-370	-0-	21	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	892	-0-	-100	-0-	23	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	84	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	113	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	991	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	38	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	40	1	1472	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1197	-0-	-119	-0-	128	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	128	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	16	1	137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	48	1	399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-

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
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	82	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	37	1	1341	2	Y	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	33	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	122	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	127	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-					-0-

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
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	34	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	131	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	140	1	1219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	38	1	1369	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	37	1	1381	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	162	1	1347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1316	N	1163	-0-	-153	-0-	124	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	138	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	105	1	1128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
04	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
11	T. A.		27	-0-	27	55	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		28	-0-	28	83	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
02	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	46	1	1660	2	Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	43	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	168	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1276	2	Y	-0-					-0-

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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	40	1	1475	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	156	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1512	N	1137	-0-	-375	-0-	122	1	1014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	132	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1062	-0-	-348	-0-	91	1	970	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
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
11	14B2 EXT		4	-0-	4	13	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4	17	4	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2214	N	2052	-0-	-162	-0-	55	1	1997	2	Y	-0-					-0-
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	55	1	2061	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	156	1	1291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1164	-0-	-740	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1511	-0-	-597	-0-	156	1	1354	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	364	-0-	-176	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	27	1	220	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	22	1	186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	26	1	230	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1437	-0-	1437	4570	35 136	1 9	1266	2	Y	124	109	1			118
12	T. A.		1261	-0-	1261	5831	29 165	1 9	1067	2	Y	150	158	1			110
01	3100	N	915	-0-	-2185	3646	92 58	1 9	765	2	Y	53	64	1	23	8	76
02	2800	N	944	-0-	-1856	1790	97 37	1 9	810	2	Y	34	34	1	1	8	75
*03	2958	N	1168	-0-	-1790	-0-	118 25	1 9	1025	2	Y	23	34	1	4	8	60
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112 52	1 9	1200	2	Y	47	46	1	4	8	57

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	29 2	1 9	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	960	-0-	-280	-0-	25	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	838	-0-	-340	-0-	90 2	1 9	746	2	Y	2	2	8			-0-
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	100 1	1 9	836	2	Y	1	1	8			-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111 4	1 9	965	2	Y	4	4	8			-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1032	2	Y	3	3	8			-0-

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

11	570	N	556	-0-	-14	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	52 1	1 9	431	2	Y	1	1	8			-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	51	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	56 1	1 9	490	2	Y	1	1	8			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	467	2	Y	1	1	8			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	474	-0-	-216	-0-	13	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	52	1	430	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	478	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	32	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	31	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	96	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	991	-0-	-187	-0-	102	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		23	-0-	23	599	1	1	3	2	Y	17					61
							19	9									
12	T. A.		29	-0-	29	628	1	2	28	9	Y	25					86
01	683	X	55	-0-	-628	-0-	1	1	2	2	Y	47	24	8			109
							52	9									
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	2	8			128
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	103	1	2	8	44
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21	40	1	8	8	17

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		119	-0-	119	225	27	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		114	-0-	114	339	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	442	X	103	-0-	-339	-0-	27	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1	101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	22	1	188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	108	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	105	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	565	-0-	-334	-0-	61	1	502	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	58	1	486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	67	1	584	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	559	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	19	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	81	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	61	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	56	1	597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	175	-0-	175	178	18	1	157	2		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178						Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		563	-0-	563	1317	128	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		631	-0-	631	1948	146	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	2098	X	150	-0-	-1948	-0-	39	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	67	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

11	T. A.		1187	-0-	1187	3265	267	1	909	2	Y	10					37
							11	9									
12	T. A.		1191	-0-	1191	4456	272	1	902	2	Y	15					52
							17	9									
01	T. A.		1208	-0-	1208	5664	299	1	850	2	Y	54	37	8			69
							59	9									
02	6675	X	1011	-0-	-5664	-0-	178	1	805	2	Y	25	10	8			84
							28	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	180	1	976	2	Y	21	67	1	7	8	31
							23	9									
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	224	1	973	2	Y	43	28	1	33	8	13
							47	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

11	T. A.		248	-0-	248	491	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		308	-0-	308	799	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	918	N	119	-0-	-799	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	109	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	92	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	980	-0-	-322	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	78	1	831	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

11	T. A.		14	-0-	14	101	14	2			Y	-0-					-0-
12	128	X	27	-0-	-101	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	32	1	1142	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	34	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	107	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	86	1	921	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31 1		1112 2		Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28 1		1046 2		Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	89 1		738 2		Y	1	1	8			-0-
							1 9										
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	90 1		747 2		Y	-0-					-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	90 1		783 2		Y	2	2	8			-0-
							2 9										
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71 1		764 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
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	36 1		1313 2		Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	38 1		1416 2		Y	-0-					-0-
01	1300	N	1306	-0-	6	6	140 1		1163 2		Y	3	3	8			-0-
							3 9										
02	1336	N	1330	-0-	-6	-0-	142 1		1187 2		Y	1	1	8			-0-
							1 9										
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	140 1		1216 2		Y	5	5	8			-0-
							6 9										
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	106 1		1136 2		Y	4	4	8			-0-
							4 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
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	29 1		1034 2		Y	115	101	1			121
							127 9										
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	29 1		1064 2		Y	139	147	1			113
							153 9										
01	1240	N	871	-0-	-369	-0-	89 1		739 2		Y	39	64	1	21	8	67
							43 9										
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	82 1		680 2		Y	34	31	1			70
							37 9										
*03	1240	N	893	-0-	-347	-0-	90 1		781 2		Y	20	34	1	1	8	55
							22 9										
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73 1		787 2		Y	45	46	1	2	8	52
							50 9										

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	112	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	91	1	762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	103	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	711	-0-	-309	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2007	-0-	-993	1132	54	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2194	-0-	-906	226	57	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	186	1	1548	2	Y	30	8	1	11	8	11
							33	9									
02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	175	1	1459	2	Y	27	15	1	5	8	18
							30	9									
03	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	182	1	1575	2	Y	43	23	1	22	8	16
							47	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1554	2	Y	44	27	1	16	8	17
							48	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	27	1	1006	2	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	88	1	731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	87	1	758	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	62	1	663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	49	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	47	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	141	1	1174	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	113	1	946	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	146	1	1267	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1298	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	29	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	30	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	971	-0-	-145	-0-	100	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 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
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	38	16	1			22
							42	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	46	31	1			37
							51	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	38	2	Y	41	46	1			32
							45	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	37	2	Y	57	55	1			34
							63	9									

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	32	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	33	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	106	1	876	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	1092	N	943	-0-	-149	-0-	97	1	809	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	105	1	916	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	43	41	1			26
							47	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 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
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	857	-0-	-166	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	Y	20	5	1	8	8	7
							22	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	17	9	1	4	8	11
							19	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	29	14	1	17	8	9
							32	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	30	16	1	13	8	10
							33	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		48	-0-	48	93	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		65	-0-	65	158	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	47	-0-	-158	-0-	3	1	26	2	Y	16	5	1	5	8	6
							18	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	13	8	1	2	8	9
							14	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	21	12	1	10	8	8
							23	9									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	13	2	Y	22	14	1	7	8	9
							24	9									

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
11	240	N	126	-0-	-114	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	80	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	Y	115	101	1			75
							127	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	Y	139	147	1			67
							153	9									
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	119	1	990	2	Y	51	81	1	20	8	17
							56	9									
02	1120	N	1049	-0-	-71	-0-	108	1	904	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	121	1	1049	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	93	1	991	2	Y	43	41	1			26
							47	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	Y	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	32	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	201	-0-	-574	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	209	-0-	-391	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1125	2	Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1192	-0-	1192	1192	128	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1159	-0-	1159	2351	124	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1329	-0-	1329	3680	137	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1020	-0-	1020	4700	87	1	933	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

11	1080	N	737	-0-	-343	-0-	20	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	69	1	570	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	586	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	90	1	781	2	Y	8	2	1	6	8	2
							9	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	7	3	1	4	8	2
							8	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

11	480	X	380	-0-	-100	-0-	7	1	246	2	Y	115	101	1			121
							127	9									
12	434	X	399	-0-	-35	-0-	6	1	240	2	Y	139	147	1			113
							153	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	37	111	1	22	8	17
							41	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	22	1	180	2	Y	35	23	1	1	8	28
							39	9									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	25	1	217	2	Y	33	34	1	3	8	24
							36	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	45	41	1	2	8	26
							50	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	146	1	1208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	79	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	74	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	83	1	718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	65	1	701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	35	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	35	1	1310	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	957	-0-	-376	-0-	103	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	101	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	114	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	573	503	1			501
							630	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	659	733	1			427
							725	9									
*01	744	N	85	-0-	-659	-0-	4	1	37	2	Y	40	329	1	21	8	117
							44	9									
*02	644	N	80	-0-	-564	-0-	7	1	62	2	Y	10	13	1	1	8	113
							11	9									
*03	744	N	91	-0-	-653	-0-	7	1	60	2	Y	22	21	1	3	8	111
							24	9									
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	24	58	1	2	8	75
							26	9									

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
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	40	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	4	1	35	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	41	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	27	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

11	1170	N	579	-0-	-591	-0-	16	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	546	-0-	-663	-0-	14	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	375	-0-	-679	-0-	40	1	334	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	288	-0-	-244	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	308	-0-	-250	-0-	32	1	275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	23	1	250	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

11	240	N	211	-0-	-29	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	18	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	172	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

11	780	N	737	-0-	-43	-0-	20	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	20	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	68	1	566	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
02	700	N	552	-0-	-148	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	391	-0-	-384	-0-	40	1	350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	298	-0-	-332	-0-	25	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	Y	34	5	1	22	8	7
							37	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	Y	24	9	1	11	8	11
							26	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	465	2	Y	56	14	1	44	8	9
							62	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	50	16	1	33	8	10
							55	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	82	2	Y	24	5	1	13	8	6
							26	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	6	1	53	2	Y	17	8	1	6	8	9
							19	9									
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	37	11	1	27	8	8
							41	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	34	14	1	19	8	9
							37	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	28	5	1	17	8	6
							31	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	19	8	1	8	8	9
							21	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	44	11	1	34	8	8
							48	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	39	13	1	25	8	9
							43	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	26	1	937	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	821	-0-	-171	-0-	86	1	711	2	Y	22	4	1	12	8	6
							24	9									
02	896	N	703	-0-	-193	-0-	73	1	612	2	Y	16	7	1	6	8	9
							18	9									
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	83	1	723	2	Y	34	11	1	24	8	8
							37	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	718	2	Y	32	14	1	17	8	9
							35	9									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	25	4	1	15	8	6
							28	9									
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	18	8	1	7	8	9
							20	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	40	11	1	30	8	8
							44	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	36	14	1	21	8	9
							40	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	24	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	85	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	91	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-					-0-

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
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	92	1	768	2	Y	51	20	1	3	8	28
							56	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	85	1	713	2	Y	57	38	1	1	8	46
							63	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	784	2	Y	55	57	1	5	8	39
							61	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	Y	75	67	1	4	8	43
							83	9									

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
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	932	-0-	-178	-0-	25	1	907	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	25	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	85	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	90	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	707	-0-	-254	-0-	73	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	873	2	Y	-0-					-0-

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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	7	4	1	1	8	5
							8	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	8	6	1	3	8	4
							9	9									
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	70	2	Y	9	7	1	2	8	4
							10	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	12	2	Y	8	6	1	2	8	5
							9	9									
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	9	8	1	1	8	5

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. 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
11	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

11	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	383	1	1301	2	Y	1					2
								1	9									
12	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	365	1	1213	2	Y	1					3
								1	9									
01	1767	N	1346	-0-		-421	-0-	344	1	979	2	Y	21	21	8			3
								23	9									
02	1568	N	1176	-0-		-392	-0-	212	1	963	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
03	1581	N	676	-0-		-905	-0-	105	1	570	2	Y	1	2	1	1	8	1
								1	9									
04	1290	N	598	-0-		-692	-0-	112	1	484	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
								2	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

11	570	N	548	-0-		-22	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-		-0-	-0-	18	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-		-0-	-0-	64	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-		-0-	-0-	63	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-		-0-	-0-	69	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-		-0-	-0-	49	1	522	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

11	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	429	1	1458	2	Y	3					11
								3	9									
12	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	431	1	1430	2	Y	4					15
								4	9									
01	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-	477	1	1360	2	Y	20	20	8			15
								22	9									
02	1596	N	1057	-0-		-539	-0-	191	1	866	2	Y	-0-					15
03	1767	N	969	-0-		-798	-0-	151	1	818	2	Y	-0-	12	1			3
04	1710	N	825	-0-		-885	-0-	154	1	671	2	Y	-0-	3	1			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

11	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-		-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-		-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-		-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-

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
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	33	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1410	2	Y	-0-					-0-
01	1300	N	1380	-0-	80	80	148	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1406	N	1326	-0-	-80	-0-	142	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	150	1	1297	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	34	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	33	1	286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	T. A.		24	-0-	24	28	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	72	-0-	-28	-0-	7	1	56	2	Y	8	3	1	2	8	3
							9	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	9	5	1	1	8	6
							10	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	10	7	1	4	8	5
							11	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	Y	11	8	1	3	8	5
							12	9									

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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-

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
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	26	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	81	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	845	-0-	-178	-0-	87	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					-0-

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
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	57	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	426	-0-	-264	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-

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
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	88	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-

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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

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
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	19	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	18	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	147	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	70	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	554	-0-	-526	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-

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
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	193	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	187	2	Y	17	16	1			10
							19	9									

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
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		310	-0-	310	755	8	1	274	2	Y	25	22	1			27
							28	9									
12	T. A.		504	-0-	504	1259	12	1	459	2	Y	30	32	1			25
							33	9									
01	1723	N	464	-0-	-1259	-0-	46	1	383	2	Y	32	15	1	23	8	19
							35	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	16	11	1	2	8	22
							18	9									
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	470	2	Y	17	14	1	7	8	18
							19	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	23	17	1	6	8	18
							25	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	17	1	152	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	24	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	19	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	81	1	672	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
02	840	N	649	-0-	-191	-0-	69	1	579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	66	1	571	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	52	1	563	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1203	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	31	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	111	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	984	-0-	-194	-0-	102	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	81	1	867	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	775	-0-	-185	-0-	21	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	23	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	86	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	66	1	704	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	738	-0-	-162	-0-	20	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	16	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	85	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		527	-0-	527	1602	13 50	1 9	464	2	N	45	40	1			42
12	T. A.		571	-0-	571	2173	13 62	1 9	496	2	N	56	59	1			39
01	2900	X	727	-0-	-2173	-0-	75 26	1 9	626	2	N	24	40	1	22	8	1
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	503	2	N	2	1	1	1	8	1
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	661	2	N	6	1	1	5	8	1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	738	2	N	5	2	1	3	8	1

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					5
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					5
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3					12
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	629	2	26	9	N	24					36
01	992	N	577	-0-	-415	-0-	563	2	14	9	N	13					49
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					49
03	651	N	229	-0-	-422	-0-	216	2	13	9	N	12					61
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5	42	1			24

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3701	-0-	701	1634	3701	2			N	-0-					28
12	3100	N	2474	-0-	-626	1008	2474	2			N	-0-					28
01	3060	X	2052	-0-	-1008	-0-	2052	2			N	-0-					28
02	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					28
03	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	1991	2			N	-0-					28
*04	2250	X	1976	-0-	-274	-0-	1976	2			N	-0-					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					60
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					60
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					210
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					210
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					210
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					210
03	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					210
04	990	N	614	-0-	-376	-0-	614	2			N	-0-					210

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					88
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	178	2	2	9	N	2					90
01	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					90
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					90
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2					92
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					92

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
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			Y	-0-					10
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9264	2	12	9	Y	11					21
01	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9951	2	15	9	Y	14					35
02	DLQ G-10		9120	-0-	9120	9120	9120	2			Y	-0-					35
03	18733	X	9613	-0-	-9120	-0-	9600	2	13	9	Y	12					47
*04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9582	2	6	9	Y	5	25	1			27

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
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	877	2	15	9	N	14	2	8			112
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	N	4	1	8			115
01	1147	N	971	-0-	-176	-0-	965	2	6	9	N	5					120
02	840	N	569	-0-	-271	-0-	563	2	6	9	N	5					125
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	N	26	6	8			145
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1563	2	40	9	N	36	168	1	1	8	12

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
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	N	14	105	1			17
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					17
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11					28
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					33
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					33
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					33

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
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					2
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					2
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					2
03	675	N	385	-0-	-290	-0-	385	2			Y	-0-					2
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	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
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3457	-0-	457	457	3457	2			N	-0-					24
12	961	N	504	-0-	-457	-0-	504	2			N	-0-					24
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					24
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					24
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					24
*04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	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
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	443	-0-	-313	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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
11	660	N	4	-0-	-656	-0-	4	2			N	-0-					56
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					56
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					18
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					18
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					18
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					18
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	Y	2					8
12	2852	X	2021	-0-	-831	-0-	2002	2	19	9	Y	17					25
01	2852	X	2081	-0-	-771	-0-	2071	2	10	9	Y	9					34
02	DLQ G-10		3151	-0-	3151	3151	3151	2			Y	-0-					34
03	6924	X	3773	-0-	-3151	-0-	3764	2	9	9	Y	8					42
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	2	4	9	Y	4	30	1			16

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
11	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-					15
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					15
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					15
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	2			N	-0-					15
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					15
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					5
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

11	1200	N	571	-0-	-629	-0-	571	2			N	-0-					82
12	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					82
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					82
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					82
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					82
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2859	2	3	9	N	3					85

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

11	1440	N	1006	-0-	-434	-0-	1006	2			Y	-0-					48
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					48
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					48
02	952	N	819	-0-	-133	-0-	819	2			Y	-0-					48
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					49
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					49

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					89
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	926	2	1	9	N	1					90
01	1054	N	886	-0-	-168	-0-	882	2	4	9	N	4					94
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					94
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					94
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					94

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					40
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					43
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2					45
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					50
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					51
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					52

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					92
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					92
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					92
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					92
03	467	N	235	-0-	-232	-0-	235	2			Y	-0-					92
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3					95

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-					-0-
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4651	-0-	4651	4651	4651	2			Y	-0-					-0-
03	9390	X	4739	-0-	-4651	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	338	-0-	-592	-0-	338	2			N	-0-					42
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					42
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					42
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					42
*04	1080	N	846	-0-	-234	-0-	846	2			N	-0-					42

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					116
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					116
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					116
02	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1043	2			Y	-0-					116
03	2466	N	1423	-0-	-1043	-0-	1415	2	8	9	Y	7					123
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					123

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-	32	1			20
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					20
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		759	-0-	759	759	759	2			Y	-0-					20
03	2292	N	1533	-0-	-759	-0-	1533	2			Y	-0-					20
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					138
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			Y	-0-					138
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	2	10	9	Y	9					147
02	DLQ G-10		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					147
03	2623	N	1293	-0-	-1330	-0-	1293	2			Y	-0-					147
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					147

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					2
12	1240	N	971	-0-	-269	-0-	965	2	6	9	Y	5					7
01	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1117	2	3	9	Y	3					10
02	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					10
03	2872	N	1719	-0-	-1153	-0-	1717	2	2	9	Y	2					12
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1	8	1			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					64
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					64
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					64
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					64
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					64
*04	450	N	425	-0-	-25	-0-	423	2	2	9	N	2					66

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					30
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	2			N	-0-					30
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-					30
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					30
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					30
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	735	-0-	-319	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		787	-0-	787	787	787	2			Y	-0-					-0-
03	1646	N	859	-0-	-787	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

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
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					28
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					28
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					28
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					28
*04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					58
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	N	3					61
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					61
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3					64
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2					66
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					68

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
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					124
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					124
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					124
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					124
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					124
*04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					124

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
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					22
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					22
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	992	2			Y	-0-					22
03	2046	N	1054	-0-	-992	-0-	1054	2			Y	-0-					22
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					22

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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					4
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					4
01	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		959	-0-	959	959	959	2			Y	-0-					4
03	2021	N	1062	-0-	-959	-0-	1062	2			Y	-0-					4
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					23
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					25
02	DLQ G-10		369	-0-	369	369	368	2	1	9	Y	1					26
03	447	N	78	-0-	-369	-0-	75	2	3	9	Y	3					29
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29

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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					2
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
03	22	N	21	-0-	-1	-0-	21	2			Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

11	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			Y	-0-	38	1			24
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					24
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					24
03	1241	N	770	-0-	-471	-0-	770	2			Y	-0-					24
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					24

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					3
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			Y	-0-					3
01	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	1213	2			Y	-0-					3
03	2539	N	1326	-0-	-1213	-0-	1326	2			Y	-0-					3
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

11	1620	N	906	-0-	-714	-0-	903	2	3	9	Y	3					14
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1813	2	32	9	Y	29					43
01	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	1328	2	18	9	Y	16					59
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-					59
03	2317	N	1212	-0-	-1105	-0-	1197	2	15	9	Y	14					73
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	51	1			29

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

11	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	2			Y	-0-					2
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					2
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					2
03	378	N	197	-0-	-181	-0-	197	2			Y	-0-					2
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

11	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	2			N	-0-					5
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					5
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					5
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					5
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					53
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					53
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					53
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2					55
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2820	2	8	9	N	7					62
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1	9	N	1					63

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
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-
04	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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					28
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					28
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					28
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12					40
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1572	2	31	9	N	28					68
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					68

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
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					47
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					47
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					47
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	2			N	-0-					47
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	458	2	14	9	N	13					60
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	462	2	4	9	N	4					64

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T.	A.	-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-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	1			Y	-0-					-0-
12	806	X	181	-0-	-625	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	780	1	1903	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	143	-0-	-1957	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	1359	-0-	-1251	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					152
02	448	N	140	-0-	-308	-0-	140	2			N	-0-					152
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					152
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					152

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					32
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					32
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					32
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					32
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					32
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					32

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					5
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					5
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					148
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					148
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					148
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					148
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					148
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					3
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					3
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					3
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					3
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					3
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					3

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					3
12	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					3
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					3
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					3
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					3
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					7
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					7
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					7
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	58	2			N	-0-					7
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					7
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					17
12	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					17
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					17
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					17
03	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					17
04	1830	N	1148	-0-	-682	-0-	1148	2			N	-0-					17

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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-
04	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

11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					99
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	217	2	11	9	N	10					109
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					109
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					117

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	161	1	2267	2	Y	-0-					-0-
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	349	1	2370	2	Y	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	347	1	2382	2	Y	-0-					-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2	Y	-0-					-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

11	1080	N	826	-0-	-254	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	784	N	242	-0-	-542	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	868	N	118	-0-	-750	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	690	N	58	-0-	-632	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

11	480	N	401	-0-	-79	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	56	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	53	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	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 #: 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
11	300	N	20	-0-	-280	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	39	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	78	1	1096	2	Y	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	182	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	173	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	26	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	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
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	67	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	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 #: 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
11	1590	N	1116	-0-	-474	-0-	74	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	205	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	230	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1060	-0-	-552	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	1239	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
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	51	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	50	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	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
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	74	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	144	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	190	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	36	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	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 #: 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
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	181	1			73
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	90					163
							99	9									
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					163
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	1	1	47	2	Y	-0-	163	7			-0-
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	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
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	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
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	88	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	86	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	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
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1657	-0-	1657	1657	1657	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4861	-0-	4861	6518	4861	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
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	145	1	2035	2	Y	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	319	1	2165	2	Y	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	316	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	46	1	1694	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

11	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	95	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	234	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	227	1	1558	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	149	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	264	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	184	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1331	-0-	-573	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		48	-0-	48	132	48	3			Y	-0-					-0-
12	216	X	84	-0-	-132	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1850	-0-	-558	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2032	-0-	-338	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1309	-0-	-431	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	602	-0-	-630	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	856	-0-	-570	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	682	-0-	-998	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
12	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1800	N	1508	-0-	-292	-0-	1508	3			Y	-0-	29	1			22
12	1891	N	1111	-0-	-780	-0-	1111	3			Y	-0-	14	1			8
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-	6	1			2
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	3			Y	-0-	1	1			1
12	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	273	-0-	-477	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 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
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	58	1			29
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					29
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					29
02	700	N	207	-0-	-493	-0-	207	3			N	-0-					29
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					29
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					29

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
11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	3	4	9	N	4					67
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					67
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					67
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					67

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					1
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	149	-0-	-571	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2891	-0-	2891	11599	2891	3			Y	-0-					-0-
12	14722	X	3123	-0-	-11599	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1391	-0-	-1120	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	1819	-0-	-1312	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	927	-0-	-543	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	88	-0-	-1462	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	97	-0-	-771	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2634	-0-	-816	-0-	2500	3	134	9	Y	122	27	1			143
12	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	2896	3	92	9	Y	84	91	1			136
01	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	2181	3	88	9	Y	80	94	1			122
02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	2261	3	147	9	Y	134	133	1			123
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2881	3	114	9	Y	104	108	1			119
04	2880	X	2326	-0-	-554	-0-	2217	3	109	9	Y	99	92	1			126

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	574	-0-	-1946	-0-	47	1	527	3	Y	-0-	5	1			3
12	2294	X	252	-0-	-2042	-0-	76	1	175	3	Y	1					4
							1	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	240	1	1924	3	Y	-0-					4
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	116	1	1139	3	Y	2					6
							2	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	Y	10					16
							11	9									
04	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	56	1	473	3	Y	1					17
							1	9									

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
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1	85	1			22
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	N	1					23
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					23
02	532	N	140	-0-	-392	-0-	140	3			N	-0-					23
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					23
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2409	3	4	9	Y	4					14
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	Y	4	12	1			6
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2214	3	4	9	Y	4					10
02	2240	X	1938	-0-	-302	-0-	1936	3	2	9	Y	2					12
03	2480	X	1997	-0-	-483	-0-	1989	3	8	9	Y	7					19
04	2400	X	1673	-0-	-727	-0-	1670	3	3	9	Y	3	12	1			10

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

11	1230	N	246	-0-	-984	-0-	35	1	186	3	Y	23	107	1			30
							25	9									
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	39	1	286	3	Y	29					59
							32	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	146	1	825	3	Y	21					80
							23	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	173	1	1476	3	Y	26					106
							29	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	129	1	827	3	Y	46	105	1			47
							51	9									
04	810	N	344	-0-	-466	-0-	50	1	261	3	Y	30					77
							33	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

11	3330	X	1680	-0-	-1650	-0-	1677	3	3	9	Y	3	1	1			4
12	2790	X	991	-0-	-1799	-0-	991	3			Y	-0-	3	1			1
01	2790	X	47	-0-	-2743	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2191	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2325	X	1746	-0-	-579	-0-	1742	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2100	X	1313	-0-	-787	-0-	1306	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2325	X	1740	-0-	-585	-0-	1734	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

11	2700	X	1975	-0-	-725	-0-	1975	3			Y	-0-	28	1			21
12	2511	X	1718	-0-	-793	-0-	1718	3			Y	-0-	14	1			7
01	2387	X	2298	-0-	-89	-0-	2298	3			Y	-0-	5	1			2
02	2156	X	2082	-0-	-74	-0-	2082	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	3	6	9	Y	5					17
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	3	6	9	Y	5	14	1			8
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	984	3	4	9	Y	4					12
02	1148	X	705	-0-	-443	-0-	702	3	3	9	Y	3					15
03	1333	X	620	-0-	-713	-0-	611	3	9	9	Y	8					23
04	1290	X	488	-0-	-802	-0-	485	3	3	9	Y	3	14	1			12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	235	1	2975	3	N	15					69
							17	9									
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					69
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	126	1	2718	3	N	28					97
							31	9									
02	2688	X	1467	-0-	-1221	-0-	1441	3	26	9	N	24	1	8			120
03	2976	X	28	-0-	-2948	-0-	28	3			N	-0-					120
04	2880	X	1474	-0-	-1406	-0-	1460	3	14	9	N	13	1	8			132

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
11	2220	X	1530	-0-	-690	-0-	1530	3			Y	-0-	1	1			1
12	2232	X	1924	-0-	-308	-0-	1924	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		369	-0-	369	520	369	2			Y	-0-					45
12	1747	N	1227	-0-	-520	-0-	1227	2			Y	-0-					45
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					45
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					45
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					45
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					45

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					49
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					49
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					49
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					49
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					23
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					23
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1489	2	55	9	Y	50	70	1			3
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2625	2	25	9	N	23					148
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2866	2	31	9	N	28	80	1			96
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2343	2	15	9	N	14					110
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2603	2	15	9	N	14					124
03	3100	N	3750	-0-	650	650	3721	2	29	9	N	26					150
04	2175	N	1525	-0-	-650	-0-	1511	2	14	9	N	13					163

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				134
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				134
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				134
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				134
03	14B2	EXT		977	-0-	977	977	964	3	13	9	N	12					146
04	14B2	EXT		1421	-0-	1421	2398	1352	3	69	9	N	63					209

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

11	330	X	234	-0-	-96	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					82
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	N	2					84
*02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2					86
*03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2					88
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					89

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

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	2					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	N	12					99

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
04	14B2 EXT		574	-0-	574	574	574	3			N	-0-					28

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	3100	N	3551	-0-	451	451	3523	3	28	9	N	25					46
04	3000	N	10810	-0-	7810	8261	10731	3	79	9	N	72					118

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2025

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		3490	-0-	3490	3490	3454	3	36	9	Y	33	1	8			102

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

11	5910	X	3908	-0-	-2002	-0-	3878	3	30	9	N	27					180
12	4061	X	4019	-0-	-42	-0-	3989	3	30	9	N	27					207
01	4278	X	2317	-0-	-1961	-0-	2284	3	33	9	N	30					237
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5489	3	33	9	N	30	157	1			110
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6747	3	19	9	N	17					127
04	5820	X	4837	-0-	-983	-0-	4817	3	20	9	N	18					145

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

11	4560	X	3556	-0-	-1004	-0-	3477	3	79	9	N	72					446
12	4712	X	3828	-0-	-884	-0-	3807	3	21	9	N	19	175	1			290
01	4712	X	3548	-0-	-1164	-0-	3498	3	50	9	N	45					335
02	4032	X	2368	-0-	-1664	-0-	2318	3	50	9	N	45					380
03	3999	X	1178	-0-	-2821	-0-	1080	3	98	9	N	89	172	1			297
04	3690	X	1299	-0-	-2391	-0-	1271	3	28	9	N	25					322

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

11	4920	X	3243	-0-	-1677	-0-	3240	3	3	9	N	3					50
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					50
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					50
02	3024	X	2438	-0-	-586	-0-	2438	3			N	-0-					50
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6091	3	79	9	N	72					122
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					122

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					165
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					165
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2335	2	66	9	N	60					225
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					225
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

11	DLQ G-10		155	-0-	155	1755	155	2			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		155	-0-	155	1910	155	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		200	-0-	200	2110	200	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		146	-0-	146	2256	146	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		127	-0-	127	2383	127	2			Y	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2383					Y	NO RPT					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
11	DLQ G-10		72	-0-	72	880	72	2			Y	-0-					176
12	DLQ G-10		72	-0-	72	952	72	2			Y	-0-					176
01	DLQ G-10		101	-0-	101	1053	101	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		70	-0-	70	1123	70	2			Y	-0-					176
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					176
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1123					Y	NO RPT					176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

11	DLQ G-10		410	-0-	410	4990	410	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		410	-0-	410	5400	410	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		573	-0-	573	5973	573	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		399	-0-	399	6372	399	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6372					Y	-0-					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6372					Y	NO RPT					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

11	DLQ G-10		1930	-0-	1930	53890	1930	2			Y	-0-					127
12	DLQ G-10		1930	-0-	1930	55820	1930	2			Y	-0-					127
01	DLQ G-10		2448	-0-	2448	58268	2448	2			Y	-0-					127
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	60065	1797	2			Y	-0-					127
03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	62039	1974	2			Y	-0-					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	62039					Y	NO RPT					127

COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

11	3000	N	3625	-0-	625	625	3605	2	20	9	N	18					173
12	3100	N	2925	-0-	-175	450	2913	2	12	9	N	11					184
01	3100	N	2953	-0-	-147	303	2946	2	7	9	N	6					190
02	3163	X	2860	-0-	-303	-0-	2857	2	3	9	N	3	173	1			20
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2684	2	22	9	N	20					40
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	N	7					47

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					78
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					78
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					78
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	441	2			N	-0-					78
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					78
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					78

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					68
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					68
01	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1533	2	20	9	N	18	69	1			17
02	784	N	590	-0-	-194	-0-	590	2			N	-0-					17
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					17
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					17

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

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-
04	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

11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1					1
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			N	-0-					1
01	1023	N	867	-0-	-156	-0-	859	2	8	9	N	7					8
02	952	N	527	-0-	-425	-0-	527	2			N	-0-					8
03	713	N	70	-0-	-643	-0-	8	2	62	9	N	56					64
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					64

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					80
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					80
01	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					80
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					80
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					80
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					80

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					93
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		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

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					72
12	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					72
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					72
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-					72
03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					72
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					72

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					82
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					82
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					82
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					82
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					82
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	476	-0-	-1474	-0-	476	2			N	-0-					35
12	2387	X	443	-0-	-1944	-0-	443	2			N	-0-					35
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					35
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					35
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					35
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					20
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					20
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					20
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					20

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
11	690	N	130	-0-	-560	-0-	130	2			N	-0-					52
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					52
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					52
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					52
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					52
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					52

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2784	-0-	-516	-0-	2784	2			N	-0-					115
12	2356	X	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			N	-0-					115
01	2852	X	1385	-0-	-1467	-0-	1366	2	19	9	N	17	104	1			28
02	2604	X	950	-0-	-1654	-0-	950	2			N	-0-					28
03	2883	X	642	-0-	-2241	-0-	642	2			N	-0-					28
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					28

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					222
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					222
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					222
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	2			N	-0-					222
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					222
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

11	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	3094	2			N	-0-					92
12	3534	X	2658	-0-	-876	-0-	2658	2			N	-0-					92
01	3534	X	2328	-0-	-1206	-0-	2328	2			N	-0-					92
02	3192	X	1854	-0-	-1338	-0-	1854	2			N	-0-					92
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					92
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					92

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

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-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					24
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					89
12	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			N	-0-					89
01	2356	X	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					89
02	3276	X	2076	-0-	-1200	-0-	2076	2			N	-0-					89
03	3627	X	2505	-0-	-1122	-0-	2505	2			N	-0-					89
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					89

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5236	-0-	-1724	-0-	5163	2	73	9	N	66	3	8			180
12	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	6461	2	64	9	N	58	175	1			63
01	7192	X	5153	-0-	-2039	-0-	5072	2	81	9	N	74					137
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	6399	2	83	9	N	75	179	1			33
03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7418	2	96	9	N	87					120
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					120

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
11	7410	X	6757	-0-	-653	-0-	6680	2	77	9	N	70					70
12	7471	X	7001	-0-	-470	-0-	6932	2	69	9	N	63					133
01	7347	X	6982	-0-	-365	-0-	6939	2	43	9	N	39					172
02	6440	X	5202	-0-	-1238	-0-	5183	2	19	9	N	17	162	1			27
03	7068	X	4093	-0-	-2975	-0-	4076	2	17	9	N	15					42
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					42

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
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					74
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					74
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					74
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			N	-0-					74
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					74
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					74

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
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					13
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					13
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					13
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-					13
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					13
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-	13	1			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					178
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					178
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	4	9	N	4					182
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	3	12	9	N	11	3	8			190
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1222	3	165	9	N	150	150	1			190
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3	3	8			190

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	N	108	176	1			146
							119	9									
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	550	3	N	52	147	1	3	8	48
							57	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	N	126					174
							139	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	558	3	N	92	171	1	1	8	94
							101	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	N	94	1	8			187
							103	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	N	95	148	1			134
							105	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	272	-0-	-1198	-0-	148	1	124	3	N	-0-					117
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					117
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					117
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	117	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

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
04	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

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	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	N	4					44
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					47
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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 #: 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
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	728	1	3727	3	N	29					100
							32	9									
12	4805	X	3912	-0-	-893	-0-	696	1	3179	3	N	34	2	8			132
							37	9									
01	4805	X	3417	-0-	-1388	-0-	635	1	2742	3	N	36	1	8			167
							40	9									
02	4340	X	3745	-0-	-595	-0-	637	1	3087	3	N	19	4	8			182
							21	9									
03	4650	X	2574	-0-	-2076	-0-	532	1	2033	3	N	8	165	1	2	8	23
							9	9									
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	23	4	8			42

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
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	22	1	220	3	N	-0-					29
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	23	1	222	3	N	-0-					29
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	15	1	156	3	N	-0-					29
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	11	1	110	3	N	-0-	29	1			-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					127
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					127
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					127
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	N	-0-	127	1			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	615	3	N	-0-					70
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	63	1	618	3	N	-0-					70
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	61	1	639	3	N	-0-					70
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	594	3	N	2	72	1			-0-
							2	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

11	19350	X	16528	-0-	-2822	-0-	1056	1	15410	3	N	56	3	8			175
							62	9									
12	19995	X	16974	-0-	-3021	-0-	1073	1	15820	3	N	74	171	1	15	8	63
							81	9									
01	19127	X	16259	-0-	-2868	-0-	939	1	15213	3	N	97	11	8			149
							107	9									
02	16128	X	15044	-0-	-1084	-0-	916	1	14028	3	N	91	177	1	11	8	52
							100	9									
03	17298	X	16330	-0-	-968	-0-	1054	1	15186	3	N	82	19	8			115
							90	9									
04	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1100	1	15533	3	N	81	14	8			182
							89	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

11	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1493	1	9055	3	N	67	186	1			88
							74	9									
12	11253	X	9449	-0-	-1804	-0-	1413	1	7964	3	N	65					153
							72	9									
01	11563	X	10891	-0-	-672	-0-	1509	1	9279	3	N	94	174	1			73
							103	9									
02	10444	X	9949	-0-	-495	-0-	1386	1	8485	3	N	71					144
							78	9									
03	11563	X	10954	-0-	-609	-0-	1585	1	9283	3	N	78					222
							86	9									
04	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1587	1	9193	3	N	88	186	1			124
							97	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

11	14010	X	12691	-0-	-1319	-0-	809	1	11807	3	N	68	4	8			115
							75	9									
12	14477	X	12862	-0-	-1615	-0-	810	1	11944	3	N	98	169	1	9	8	35
							108	9									
01	14012	X	12473	-0-	-1539	-0-	720	1	11663	3	N	82	7	8			110
							90	9									
02	12152	X	10895	-0-	-1257	-0-	663	1	10154	3	N	71	11	8			170
							78	9									
03	13113	X	11935	-0-	-1178	-0-	767	1	11056	3	N	102	163	1	12	8	97
							112	9									
04	12690	X	12193	-0-	-497	-0-	802	1	11312	3	N	72	14	8			155
							79	9									

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
11	14190	X	5424	-0-	-8766	-0-	345	1	5039	3	N	36	3	8			116
							40	9									
12	14663	X	5346	-0-	-9317	-0-	336	1	4963	3	N	43	2	8			157
							47	9									
01	12524	X	12420	-0-	-104	-0-	717	1	11609	3	N	85	160	1	4	8	78
							94	9									
02	11144	X	10463	-0-	-681	-0-	637	1	9749	3	N	70	6	8			142
							77	9									
03	12338	X	10619	-0-	-1719	-0-	684	1	9847	3	N	80	15	8			207
							88	9									
04	12030	X	11292	-0-	-738	-0-	743	1	10477	3	N	65	160	1	17	8	95
							72	9									

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
11	21360	X	18235	-0-	-3125	-0-	1432	1	16593	3	N	191	194	1	5	8	213
							210	9									
12	21390	X	19416	-0-	-1974	-0-	1389	1	17735	3	N	265	357	1	19	8	102
							292	9									
01	20243	X	19439	-0-	-804	-0-	1519	1	17687	3	N	212	193	1	11	8	110
							233	9									
02	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	1367	1	15994	3	N	183	168	1	11	8	114
							201	9									
03	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	1499	1	18066	3	N	232	178	1	29	8	139
							255	9									
04	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1462	1	17555	3	N	242	187	1	29	8	165
							266	9									

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
11	9870	X	9247	-0-	-623	-0-	728	1	8439	3	N	73	3	8			135
							80	9									
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	771	1	9837	3	N	108	174	1	31	8	38
							119	9									
01	9951	X	9117	-0-	-834	-0-	713	1	8308	3	N	87	11	8			114
							96	9									
02	8988	X	8307	-0-	-681	-0-	649	1	7585	3	N	66	11	8			169
							73	9									
03	10726	X	9657	-0-	-1069	-0-	733	1	8830	3	N	85	160	1	32	8	62
							94	9									
04	10380	X	9173	-0-	-1207	-0-	698	1	8383	3	N	84	21	8			125
							92	9									

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
11	16620	X	14782	-0-	-1838	-0-	725	1	13913	3	N	131	189	1	5	8	96
							144	9									
12	17174	X	15436	-0-	-1738	-0-	748	1	14500	3	N	171	182	1	19	8	66
							188	9									
01	16461	X	14493	-0-	-1968	-0-	652	1	13636	3	N	186	7	8			245
							205	9									
02	14868	X	12695	-0-	-2173	-0-	612	1	11909	3	N	158	183	1	16	8	204
							174	9									
03	15903	X	13918	-0-	-1985	-0-	715	1	13002	3	N	183	180	1	18	8	189
							201	9									
04	14940	X	13043	-0-	-1897	-0-	690	1	12187	3	N	151	182	1	19	8	139
							166	9									

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
11	12540	X	10727	-0-	-1813	-0-	683	1	9967	3	N	70					178
							77	9									
12	13082	X	12296	-0-	-786	-0-	774	1	11414	3	N	98	175	1			101
							108	9									
01	13082	X	11318	-0-	-1764	-0-	651	1	10553	3	N	104					205
							114	9									
02	11816	X	11249	-0-	-567	-0-	683	1	10465	3	N	92	183	1			114
							101	9									
03	12307	X	12015	-0-	-292	-0-	773	1	11133	3	N	99	166	1			47
							109	9									
04	11910	X	9646	-0-	-2264	-0-	633	1	8933	3	N	73					120
							80	9									

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
11	33360	X	25777	-0-	-7583	-0-	1268	1	24333	3	N	160	189	1			109
							176	9									
12	34472	X	19078	-0-	-15394	-0-	931	1	18056	3	N	83					192
							91	9									
01	33170	X	31506	-0-	-1664	-0-	1428	1	29871	3	N	188	193	1			187
							207	9									
02	29960	X	27460	-0-	-2500	-0-	1335	1	25954	3	N	155	189	1			153
							171	9									
03	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	1569	1	28545	3	N	138	192	1			99
							152	9									
04	30480	X	24247	-0-	-6233	-0-	1292	1	22826	3	N	117					216
							129	9									

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
12	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	9	Y	6	2	1			4
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	1204	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	37	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	793	-0-	-416	-0-	85	1	706	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1092	N	728	-0-	-364	-0-	78	1	649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	100	1	865	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1350	-0-	1350	3977	30	1	1083	2	Y	215	189	1			227
							237	9									
12	T. A.		1407	-0-	1407	5384	29	1	1090	2	Y	262	276	1			213
							288	9									
01	3100	N	923	-0-	-2177	3207	92	1	764	2	Y	61	91	1	25	8	158
							67	9									
02	2800	N	773	-0-	-2027	1180	75	1	630	2	Y	62	56	1	2	8	162
							68	9									
*03	2244	N	1064	-0-	-1180	-0-	104	1	905	2	Y	50	61	1	10	8	141
							55	9									
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	919	2	Y	83	80	1	7	8	137
							91	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	44	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	39	2	Y	11	7	1			6
							12	9									

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	30	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	15	13	1	1	8	9
							17	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	44	1	1584	2	Y	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	46	1	1717	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	154	1	1280	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	1512	N	1262	-0-	-250	-0-	134	1	1116	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	140	1	1217	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	94	1	1012	2	Y	14	13	1	1	8	8
							15	9									

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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		72	-0-	72	72	6	1	54	2	Y	11	4	1	1	8	6
							12	9									
02	14B2 EXT		97	-0-	97	169	6	1	54	2	Y	34	15	1			25
							37	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	33	32	1	3	8	23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	45	41	1	2	8	25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					68
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			28

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	26	1	954	2	Y	115	101	1			79
							127	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	36	1	1337	2	Y	139	147	1			71
							153	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	220	1	1824	2	Y	32	76	1	21	8	6
							35	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	118	1	987	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
03	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	113	1	979	2	Y	13	12	1	2	8	8
							14	9									
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	104	1	1109	2	Y	16	13	1	2	8	9
							18	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					43
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16					59
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1314	2	23	9	N	21					80
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1237	2	13	9	N	12					92
03	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1037	2	9	9	N	8					100
*04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	997	2	13	9	N	12					112

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

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-
04	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 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
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-
*04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

11	630	N	92	-0-	-538	-0-	90	2	2	9	Y	2					55
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
01	248	N	38	-0-	-210	-0-	27	2	11	9	Y	10					65
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	2	20	9	Y	18					97
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1155	2	31	9	Y	28	56	1			69
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1014	2	25	9	Y	23					92
02	1568	N	670	-0-	-898	-0-	650	2	20	9	Y	18	1	8			109
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1103	2	33	9	Y	30	1	8			138
*04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	710	2	31	9	Y	28	68	1			98

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	49	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	39	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	919	-0-	-135	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	85	1	1816	2	Y	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*04	720	N	364	-0-	-356	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	651	N	389	-0-	-262	-0-	18	1	370	2	Y	1					2
							1	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 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
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	Y	35	30	1			13
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	31					44
							34	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	31	34	1			41
							34	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	80	1	1759	2	Y	85	65	1			61
							94	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	2206	2	Y	46	45	1			62
							51	9									
*04	870	N	797	-0-	-73	-0-	41	1	717	2	Y	35	57	1			40
							39	9									

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1505	2	47	9	Y	43	38	1			16
12	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	74	1	1498	2	Y	42					58
							46	9									
01	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	59	1	1262	2	Y	41	44	1			55
							45	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	64	1	1403	2	Y	39	66	1			28
							43	9									
03	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	67	1	1285	2	Y	18	21	1			25
							20	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	85	1	1490	2	Y	29	23	1			31
							32	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	Y	2					36
12	1085	N	737	-0-	-348	-0-	736	2	1	9	Y	1					37
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					37
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5					42
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	2	3	9	Y	3					45
*04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	Y	3					48

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	204	-0-	-292	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	17	1			8
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	24					32
							26	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	56	1	1207	2	Y	17	24	1			25
							19	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	22	31	1			16
							24	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	18	15	1			19
							20	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 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
11	2850	X	1429	-0-	-1421	-0-	279	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1490	-0-	-1455	-0-	293	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	789	-0-	-2156	-0-	160	1	629	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
*04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 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
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-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	2981	-0-	-799	-0-	2938	2	43	9	Y	39					209
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3542	2	43	9	Y	39	120	1			128
01	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3557	2	41	9	Y	37					165
02	3416	X	2438	-0-	-978	-0-	2418	2	20	9	Y	18					183
03	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	3283	2	40	9	Y	36					219
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3670	2	35	9	Y	32	109	1			142

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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13					141
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	2	6	9	Y	5					146
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4					150
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1698	2	29	9	Y	26					176
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	Y	17					193
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1696	2	22	9	Y	20					213

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	731	-0-	-79	-0-	731	2			Y	-0-					7
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2669	2	21	9	Y	19					26
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7					33
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	Y	2					35
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7097	2	2	9	Y	2					37
*04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5637	2	7	9	Y	6					43

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
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	277	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	237	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	255	-0-	-830	-0-	52	1	203	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	329	-0-	-987	-0-	66	1	263	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	227	-0-	-982	-0-	45	1	182	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	154	-0-	-86	-0-	31	1	123	2	N	-0-					-0-

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
11	1590	N	985	-0-	-605	-0-	192	1	793	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	198	1	808	2	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	194	1	765	2	N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	167	1	667	2	N	-0-					-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	184	1	748	2	N	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	198	1	797	2	N	-0-					-0-

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
11	870	N	506	-0-	-364	-0-	99	1	407	2	N	-0-					-0-
12	899	N	478	-0-	-421	-0-	94	1	384	2	N	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	97	1	382	2	N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	95	1	379	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	105	1	427	2	N	-0-					-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	515	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	603	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	697	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	601	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	628	1	2549	2	N	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	610	1	2453	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	275	-0-	-475	-0-	54	1	221	2	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	80	1	326	2	N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	170	1	669	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	47	1	191	2	N	-0-					-0-
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

11	2040	X	1234	-0-	-806	-0-	241	1	993	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1170	-0-	-938	-0-	230	1	940	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1151	-0-	-957	-0-	233	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	947	-0-	-845	-0-	190	1	757	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	229	1	929	2	N	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	249	1	1003	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	855	1	3528	2	N	-0-					-0-
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	935	1	3813	2	N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	912	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	750	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	859	1	3486	2	N	-0-					-0-
*04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	892	1	3591	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

11	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	262	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	288	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	288	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	245	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	270	1	1095	2	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	247	1	995	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

11	1620	N	1153	-0-	-467	-0-	225	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	222	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	246	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	233	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	232	1	940	2	N	-0-					-0-
*04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	212	1	851	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

11	780	N	302	-0-	-478	-0-	59	1	243	2	N	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	185	1	756	2	N	-0-					-0-
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	99	1	386	2	N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	47	1	183	2	N	-0-					-0-
03	930	N	165	-0-	-765	-0-	33	1	132	2	N	-0-					-0-
*04	480	N	134	-0-	-346	-0-	27	1	107	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	455	1	1876	2	N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	469	1	1914	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	478	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	412	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	548	1	2190	2	N	-0-					-0-
*04	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	403	1	1590	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3408	-0-	-912	-0-	665	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	725	1	2958	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2099	-0-	-2365	-0-	425	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2904	-0-	-1128	-0-	582	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	654	1	2655	2	N	-0-					-0-
*04	3570	X	3131	-0-	-439	-0-	623	1	2508	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2833	-0-	-467	-0-	553	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2631	-0-	-779	-0-	518	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	527	1	2077	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2203	-0-	-457	-0-	442	1	1761	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	459	1	1863	2	N	-0-					-0-
*04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	503	1	2025	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1630	-0-	-830	-0-	318	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	402	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	438	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	401	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	568	-0-	-1478	-0-	112	1	456	2	N	-0-					-0-
*04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	318	1	1281	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					155
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					155
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					155
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					155
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					155
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					155

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	236	1	975	2	N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	281	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	230	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	272	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	2	N	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	238	1	958	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	382	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	437	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	381	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	353	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	360	1	1461	2	N	-0-					-0-
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	680	-0-	-190	-0-	133	1	547	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	359	-0-	-1656	-0-	71	1	288	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	2	N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-			-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	55	1	217	2	N	-0-			-0-
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	15	1	61	2	N	-0-			-0-
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	273	1	1097	2	N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	527	1	2118	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	441	1	1768	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	1184	-0-	-1172	-0-	242	1	942	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1255	-0-	-873	-0-	256	1	999	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	307	1	1226	2	N	-0-			-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	304	1	1198	2	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

11	2640	X	819	-0-	-1821	-0-	160	1	659	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	1006	-0-	-1660	-0-	198	1	808	2	N	-0-			-0-
01	1891	X	1266	-0-	-625	-0-	256	1	1010	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	1119	-0-	-589	-0-	224	1	895	2	N	-0-			-0-
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	229	1	929	2	N	-0-			-0-
*04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	250	1	1007	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

11	2580	X	1634	-0-	-946	-0-	319	1	1315	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	1768	-0-	-867	-0-	348	1	1420	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1190	-0-	-1445	-0-	241	1	949	2	N	-0-			-0-
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	397	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	402	1	1632	2	N	-0-			-0-
*04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

11	1230	N	957	-0-	-273	-0-	187	1	770	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	868	-0-	-403	-0-	171	1	697	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	187	1	737	2	N	-0-			-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	166	1	661	2	N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	178	1	721	2	N	-0-			-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	184	1	742	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	770	-0-	-820	-0-	150	1	620	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	855	-0-	-385	-0-	168	1	687	2	N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	176	1	695	2	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	159	1	635	2	N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	169	1	688	2	N	-0-					-0-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	168	1	675	2	N	-0-					-0-

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
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	218	1	898	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	236	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	251	1	987	2	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	154	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	257	1	1026	2	N	-0-					-0-
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	293	1	1156	2	N	-0-					-0-

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
11	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	586	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	597	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	600	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2778	-0-	-330	-0-	557	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	775	1	3093	2	N	-0-					-0-
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	626	1	2470	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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
11	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	622	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	634	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	523	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2440	-0-	-528	-0-	489	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	588	1	2384	2	N	-0-					-0-
*04	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	542	1	2180	2	N	-0-					-0-

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
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	481	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	341	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	330	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	271	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	330	1	1337	2	N	-0-					-0-
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	440	1	1772	2	N	-0-					-0-

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
11	2430	X	1958	-0-	-472	-0-	382	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1677	-0-	-834	-0-	330	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1935	-0-	-576	-0-	392	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	319	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1445	-0-	-570	-0-	286	1	1159	2	N	-0-					-0-
*04	1950	X	1102	-0-	-848	-0-	219	1	883	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	749	-0-	-991	-0-	146	1	603	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	598	-0-	-1200	-0-	118	1	480	2	N	-0-					-0-
01	713	X	594	-0-	-119	-0-	120	1	474	2	N	-0-					-0-
02	700	X	497	-0-	-203	-0-	100	1	397	2	N	-0-					-0-
03	775	X	677	-0-	-98	-0-	134	1	543	2	N	-0-					-0-
*04	750	X	462	-0-	-288	-0-	92	1	370	2	N	-0-					-0-

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
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	633	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	1630	-0-	-1222	-0-	326	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1789	-0-	-1311	-0-	366	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1596	-0-	-1204	-0-	325	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	389	1	1556	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	543	1	2145	2	N	-0-					-0-

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
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	449	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	434	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	445	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	363	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	408	1	1655	2	N	-0-					-0-
*04	1800	N	1348	-0-	-452	-0-	268	1	1080	2	N	-0-					-0-

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
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	228	1	940	2	N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	329	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	282	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	206	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	270	1	1096	2	N	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	276	1	1111	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	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
11	750	N	670	-0-	-80	-0-	131	1	539	2	N	-0-					-0-
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	141	1	576	2	N	-0-					-0-
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	99	1	390	2	N	-0-					-0-
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	96	1	383	2	N	-0-					-0-
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	63	1	256	2	N	-0-					-0-
*04	480	N	167	-0-	-313	-0-	34	1	133	2	N	-0-					-0-

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
11	3000	N	2546	-0-	-454	59	497	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	3071	N	3012	-0-	-59	-0-	593	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	587	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	509	1	2030	2	N	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	561	1	2276	2	N	-0-					-0-
*04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	462	1	1859	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	339	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	263	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	221	1	861	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	221	-0-	-1375	-0-	45	1	176	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	100	-0-	-1202	-0-	20	1	80	2	N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	257	1	1013	2	N	-0-					-0-

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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	14	1	58	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-

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
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	1209	1	4986	2	N	-0-					-0-
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1126	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1312	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1064	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1141	1	4630	2	N	-0-					-0-
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1145	1	4609	2	N	-0-					-0-

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
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	373	1	1538	2	N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	387	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	371	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	359	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	272	1	1102	2	N	-0-					-0-
*04	1770	N	1129	-0-	-641	-0-	225	1	904	2	N	-0-					-0-

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
11	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	654	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	645	1	2633	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	689	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3164	-0-	-168	-0-	634	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	611	1	2477	2	N	-0-					-0-
*04	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	625	1	2516	2	N	-0-					-0-

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
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	458	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	231	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	267	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	217	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	218	1	884	2	N	-0-					-0-
*04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	204	1	822	2	N	-0-					-0-

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
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	114	1	470	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	187	1	762	2	N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	219	1	864	2	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	271	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	279	1	1130	2	N	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	265	1	1066	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

11	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	596	1	2459	2	N	-0-			-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	647	1	2638	2	N	-0-			-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	664	1	2617	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2669	-0-	-187	-0-	535	1	2134	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	547	1	2221	2	N	-0-			-0-
*04	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	563	1	2267	2	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

11	1380	N	1035	-0-	-345	-0-	202	1	833	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	242	1	989	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	568	-0-	-858	-0-	115	1	453	2	N	-0-			-0-
02	980	N	259	-0-	-721	-0-	52	1	207	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	351	1	1446	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1244	-0-	-554	-0-	245	1	999	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	108	1	424	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	268	-0-	-1356	-0-	54	1	214	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	593	-0-	-647	-0-	117	1	476	2	N	-0-			-0-
*04	510	N	373	-0-	-137	-0-	74	1	299	2	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

11	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	283	1	1168	2	N	-0-			-0-
12	1798	X	701	-0-	-1097	-0-	138	1	563	2	N	-0-			-0-
01	1798	X	1060	-0-	-738	-0-	215	1	845	2	N	-0-			-0-
02	1624	X	1339	-0-	-285	-0-	268	1	1071	2	N	-0-			-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	599	1	2432	2	N	-0-			-0-
*04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	380	1	1529	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

11	2520	X	2479	-0-	-41	-0-	484	1	1995	2	N	-0-			-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	553	1	2256	2	N	-0-			-0-
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	558	1	2200	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2229	-0-	-123	-0-	447	1	1782	2	N	-0-			-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	525	1	2132	2	N	-0-			-0-
*04	2520	X	1983	-0-	-537	-0-	395	1	1588	2	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	802	1	3309	2	N	-0-			-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	864	1	3525	2	N	-0-			-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	898	1	3537	2	N	-0-			-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1198	1	4779	2	N	-0-			-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	783	1	3176	2	N	-0-			-0-
*04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	731	1	2943	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	702	-0-	-618	-0-	626	2	76	9	Y	69	81	1			25
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	42	1	851	2	Y	65					90
							72	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	105	69	1			126
							116	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	159	171	1			114
							175	9									
03	961	N	490	-0-	-471	-0-	22	1	424	2	Y	40	84	1			70
							44	9									
*04	990	N	187	-0-	-803	-0-	9	1	163	2	Y	14	64	1			20
							15	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	488	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	599	1	2444	2	N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	522	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	839	-0-	-1009	-0-	168	1	671	2	N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	471	1	1911	2	N	-0-					-0-
*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	558	1	2245	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

11	2910	X	38	-0-	-2872	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	341	-0-	-1581	-0-	67	1	274	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	489	-0-	-547	-0-	98	1	391	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	148	1	595	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

11	1680	X	1213	-0-	-467	-0-	237	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	301	1	1227	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	652	-0-	-712	-0-	132	1	520	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	358	-0-	-762	-0-	72	1	286	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	268	1	1089	2	N	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	161	1	649	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

11	480	N	308	-0-	-172	-0-	60	1	248	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	330	-0-	-786	-0-	65	1	265	2	N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	112	1	440	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	97	1	389	2	N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	52	1	210	2	N	-0-					-0-
*04	540	N	499	-0-	-41	-0-	99	1	400	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	1293	1	5332	2	N	-0-					-0-
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1344	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1372	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1294	1	5162	2	N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1403	1	5690	2	N	-0-					-0-
*04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1473	1	5927	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	511	1	2107	2	N	-0-			-0-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	482	1	1965	2	N	-0-			-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	566	1	2228	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1837	-0-	-431	-0-	368	1	1469	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	405	1	1643	2	N	-0-			-0-
*04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	495	1	1991	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	603	1	2487	2	N	-0-			-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	597	1	2436	2	N	-0-			-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	532	1	2096	2	N	-0-			-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	549	1	2190	2	N	-0-			-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	565	1	2294	2	N	-0-			-0-
*04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	571	1	2296	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3614	X	2271	-0-	-1343	-0-	443	1	1828	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	413	1	1686	2	N	-0-			-0-
01	2418	X	2232	-0-	-186	-0-	452	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	2061	-0-	-123	-0-	413	1	1648	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	418	1	1695	2	N	-0-			-0-
*04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	465	1	1872	2	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	511	1	2108	2	N	-0-			-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	529	1	2159	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	2528	-0-	-293	-0-	512	1	2016	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2369	-0-	-67	-0-	475	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	492	1	1995	2	N	-0-			-0-
*04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	521	1	2095	2	N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	600	1	2412	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	564	1	2257	2	N	-0-			-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	597	1	2320	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2553	-0-	-247	-0-	520	1	2033	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	546	1	2182	2	N	-0-			-0-
*04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	518	1	2043	2	N	-0-			-0-

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
11	3750	X	912	-0-	-2838	-0-	178	1	734	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	554	-0-	-3259	-0-	109	1	445	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
*04	900	X	170	-0-	-730	-0-	34	1	136	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	353	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	376	1	1534	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	210	1	836	2	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	N	-0-					-0-
*04	600	N	481	-0-	-119	-0-	96	1	385	2	N	-0-					-0-

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
11	2310	X	1912	-0-	-398	-0-	373	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	435	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	454	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	491	1	1991	2	N	-0-					-0-
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	437	1	1757	2	N	-0-					-0-

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
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	998	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1064	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1158	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	984	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	995	1	4037	2	N	-0-					-0-
*04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	844	1	3481	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1068	1	4357	2	N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1286	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	1196	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1514	1	6141	2	N	-0-					-0-
*04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1351	1	5436	2	N	-0-					-0-

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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	135	1	542	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	116	1	454	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	105	1	410	2	N	-0-					-0-
03	682	N	368	-0-	-314	-0-	74	1	294	2	N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	132	1	520	2	N	-0-					-0-

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
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	776	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	804	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	797	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	714	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	824	1	3344	2	N	-0-					-0-
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	792	1	3188	2	N	-0-					-0-

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
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	907	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	967	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	914	1	3600	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	827	1	3301	2	N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	993	1	4027	2	N	-0-					-0-
*04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	984	1	3961	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	734	1	2953	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3676	-0-	576	576	735	1	2941	2	N	-0-					-0-
01	3174	X	2598	-0-	-576	-0-	531	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	454	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	514	1	2051	2	N	-0-					-0-
*04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

11	2460	N	1430	-0-	-1030	-0-	279	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	461	-0-	-1709	-0-	91	1	370	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	291	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	253	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	290	1	1175	2	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	236	1	930	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	106	1	436	2	N	-0-					-0-
12	992	N	579	-0-	-413	-0-	114	1	465	2	N	-0-					-0-
01	744	N	387	-0-	-357	-0-	78	1	309	2	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	103	1	416	2	N	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	177	1	710	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	1218	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1198	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1266	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1073	1	4280	2	N	-0-					-0-
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1213	1	4920	2	N	-0-					-0-
*04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	1094	1	4400	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

11	600	N	493	-0-	-107	-0-	489	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	29	1	586	2	Y	6					8
							7	9									
01	837	N	700	-0-	-137	-0-	31	1	661	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	21	15	1			15
							23	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68	1	1182	2	Y	13	13	1			14
							14	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
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2	2	8			185
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	N	2	1	8			186
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					186
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					186
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					186
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

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
11	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	2598	2	2	9	N	2	2	8			113
12	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2868	2	3	9	N	3	1	8			115
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					115
02	3136	X	2479	-0-	-657	-0-	2479	2			N	-0-					115
03	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	2846	2	64	9	N	58	130	1	6	8	37
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					37

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
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					100
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					100
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					100
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					131
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15	85	1			61
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					61
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	N	10					71
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1710	2	4	9	N	4					75
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5					80

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
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1929	2	17	9	N	15					123
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1586	2	47	9	N	43	98	1			68
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					68
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					68
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					68
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					70
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					70
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					70
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					70
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
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-
04	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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					8
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		84	-0-	84	178	84	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					8
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	178					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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	196	98	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					83
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					83
01	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					83
02	DLQ G-10		93	-0-	93	183	93	3			Y	-0-					83
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					83
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	183					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 #: 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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					7
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		104	-0-	104	227	104	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	227					Y	NO RPT					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	227					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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					38
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		88	-0-	88	197	88	3			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					38
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	197					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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					24
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		114	-0-	114	247	114	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT					24
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	247					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
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					75
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					75
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					75
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					75
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					75
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	1272	3			N	-0-					48
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					48
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	3	2	9	N	2					50
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					50
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	3	3	9	N	3					53
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					53

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
11	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	3			N	-0-					21
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	N	19					40
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	N	1					41
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1483	3	109	9	N	99					140
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	3	17	9	N	15					155
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					155

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160710	X	116530	-0-	-44180	-0-	336 2719	1 9	113475	2	Y	2472	2410	1	61	8	243
12	158472	X	112130	-0-	-46342	-0-	349 2653	1 9	109128	2	Y	2412	2389	1	17	8	249
01	149885	X	102069	-0-	-47816	-0-	350 1868	1 9	99851	2	Y	1698	1640	1	145	8	162
02	126308	X	78821	-0-	-47487	-0-	296 1393	1 9	77132	2	Y	1266	1177	1	134	8	117
03	128061	X	74642	-0-	-53419	-0-	331 1310	1 9	73001	2	Y	1191	1022	1	103	8	183
04	116520	X	35551	-0-	-80969	-0-	34990	2	561	9	Y	510	564	1	3	8	126

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

11	280320	X	192165	-0-	-88155	-0-	564 1036	1 9	190565	2	Y	942	900	1	62	8	89
12	274040	X	183569	-0-	-90471	-0-	581 1066	1 9	181922	2	Y	969	942	1	17	8	99
01	257486	X	167445	-0-	-90041	-0-	580 1141	1 9	165724	2	Y	1037	904	1	138	8	94
02	214872	X	143425	-0-	-71447	-0-	544 1284	1 9	141597	2	Y	1167	1005	1	151	8	105
03	214737	X	134043	-0-	-80694	-0-	599 1246	1 9	132198	2	Y	1133	934	1	136	8	168
04	192180	X	68475	-0-	-123705	-0-	67902	2	573	9	Y	521	558	1	3	8	128

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	768	2	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	20					38
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	22	53	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	109	2	Y	5	9	1			21
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	40	2	Y	6	23	1			4

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15 51	1 9	593	2	Y	46					87
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15 56	1 9	599	2	Y	51	122	1			16
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15 45	1 9	585	2	Y	41					57
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16 64	1 9	608	2	Y	58					115
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16 66	1 9	639	2	Y	60	51	1			124
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17 48	1 9	679	2	Y	44	142	1			26

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	53	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	64	1	2502	2	Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	65	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	63	1	2450	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	48	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	52	1	2041	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

11	3900	X	2134	-0-	-1766	-0-	53	1	2081	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	1891	-0-	-1953	-0-	47	1	1844	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2350	-0-	-967	-0-	59	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	54	1	2122	2	Y	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	67	1	2618	2	Y	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	68	1	2640	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2149	3			Y	-0-					54
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					54
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					54
02	2016	N	1967	-0-	-49	-0-	1967	3			Y	-0-					54
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					54
04	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	3			Y	-0-					54

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					78
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2635	2	20	9	N	18					96
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					96
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					96
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1987	2	79	9	N	72					168
04	3000	N	3556	-0-	556	556	3451	2	105	9	N	95	168	1			95

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896

11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1958	2	10	9	N	9					50
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4282	2	31	9	N	28					78
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4119	2	25	9	N	23					101
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3600	2	24	9	N	22					123
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3906	2	30	9	N	27					150
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3644	2	14	9	N	13					163

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

11	DLQ G-10	13	-0-	13	161	13	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	13	-0-	13	174	13	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	191	17	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	203	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	214	11	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	214					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

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	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

11	4860 X	4157	-0-	-703	-0-	811	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	4309 X	4297	-0-	-12	-0-	846	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	884	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	3777	-0-	-339	-0-	757	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	816	1	3311	2	N	-0-					-0-
*04	4230 X	3889	-0-	-341	-0-	774	1	3115	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	540	N	323	-0-	-217	-0-	63	1	260	2	N	-0-			-0-
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	64	1	262	2	N	-0-			-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	64	1	252	2	N	-0-			-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	55	1	219	2	N	-0-			-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	2	N	-0-			-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-			-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	356	1	1433	2	N	-0-			-0-
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	388	1	1553	2	N	-0-			-0-
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	399	1	1553	2	N	-0-			-0-
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	349	1	1363	2	N	-0-			-0-
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	373	1	1491	2	N	-0-			-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	357	1	1406	2	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

11	1500	N	534	-0-	-966	-0-	104	1	430	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	532	-0-	-615	-0-	105	1	427	2	N	-0-			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	134	1	529	2	N	-0-			-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	123	1	490	2	N	-0-			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	114	1	464	2	N	-0-			-0-
*04	630	N	537	-0-	-93	-0-	107	1	430	2	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	62	1	257	2	N	-0-					-0-
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	56	1	228	2	N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	62	1	243	2	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	55	1	220	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-					-0-
*04	300	N	77	-0-	-223	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

11	840	N	537	-0-	-303	-0-	105	1	432	2	N	-0-					-0-
12	744	N	484	-0-	-260	-0-	95	1	389	2	N	-0-					-0-
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	66	1	261	2	N	-0-					-0-
02	504	N	228	-0-	-276	-0-	46	1	182	2	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	97	1	393	2	N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	80	1	323	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

11	900	N	609	-0-	-291	-0-	119	1	490	2	N	-0-					-0-
12	899	N	638	-0-	-261	-0-	126	1	512	2	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	136	1	537	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	459	2	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	127	1	516	2	N	-0-					-0-
*04	660	N	613	-0-	-47	-0-	122	1	491	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

11	930	N	903	-0-	-27	-0-	176	1	727	2	N	-0-					-0-
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	178	1	725	2	N	-0-					-0-
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	159	1	624	2	N	-0-					-0-
02	840	N	703	-0-	-137	-0-	141	1	562	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	185	1	750	2	N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	186	1	749	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	149	1	614	2	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	161	1	657	2	N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	162	1	637	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	156	1	634	2	N	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	151	1	606	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

11	2610	X	1576	-0-	-1034	-0-	307	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1833	-0-	-864	-0-	361	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1828	-0-	-869	-0-	370	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1488	-0-	-948	-0-	298	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1598	-0-	-541	-0-	316	1	1282	2	N	-0-					-0-
*04	1770	X	1564	-0-	-206	-0-	311	1	1253	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

11	2430	X	1943	-0-	-487	-0-	379	1	1564	2	N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	772	1	3151	2	N	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	787	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	666	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	714	1	2898	2	N	-0-					-0-
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	675	1	2717	2	N	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	174	1			250
01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	384	2	145	9	N	132	182	1			200
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1168	2	172	9	N	156	176	1			180
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1311	2	233	9	N	212	177	1			215
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1310	2	180	9	N	164	179	1			200

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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-
04	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

11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	2	44	9	N	40					172
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4893	2	65	9	N	59					231
01	7657 X	772	-0-	-6885	-0-	772	2			N	-0-	192	1			39
02	6916 X	5321	-0-	-1595	-0-	5287	2	34	9	N	31					70
03	5053 X	3732	-0-	-1321	-0-	3669	2	63	9	N	57					127
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					127

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

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-
04	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

11	2880 X	942	-0-	-1938	-0-	76	1	858	3	Y	7	53	1			38
						8	9									
12	2945 X	147	-0-	-2798	-0-	44	1	102	3	Y	1					39
						1	9									
01	2945 X	1754	-0-	-1191	-0-	195	1	1557	3	Y	2					41
						2	9									
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	289	1	2827	3	Y	23					64
						25	9									
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	403	1	3574	3	Y	101					165
						111	9									
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	379	1	3220	3	Y	13					178
						14	9									

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	2688	X	1524	-0-	-1164	-0-	1516	3	8	9	Y	7					50
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3974	3	34	9	Y	31					81
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4959	3	39	9	Y	35					116
02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2784	3	7	9	Y	6					122
03	3999	X	3310	-0-	-689	-0-	3292	3	18	9	Y	16					138
04	4560	X	3629	-0-	-931	-0-	3612	3	17	9	Y	15					153

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	745	1	3986	3	Y	10	45	1			13
							11	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	585	1	4280	3	Y	11					24
							12	9									
01	4867	X	2589	-0-	-2278	-0-	387	1	2192	3	Y	9					33
							10	9									
02	4424	X	2613	-0-	-1811	-0-	273	1	2328	3	Y	11					44
							12	9									
03	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	638	1	4097	3	Y	18	43	1			19
							20	9									
04	4740	X	4541	-0-	-199	-0-	728	1	3799	3	Y	13					32
							14	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

11	4710	X	3675	-0-	-1035	-0-	3647	3	28	9	Y	25	121	1			39
12	4619	X	1266	-0-	-3353	-0-	1233	3	33	9	Y	30					69
01	4619	X	986	-0-	-3633	-0-	979	3	7	9	Y	6					75
02	4172	X	3294	-0-	-878	-0-	3222	3	72	9	Y	65					140
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4797	3	48	9	Y	44	158	1			26
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4102	3	22	9	Y	20					46

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4158	3	25	9	N	23	92	1			66
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4617	3	44	9	N	40					106
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4132	3	34	9	N	31					137
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3489	3	20	9	N	18					155
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4184	3	66	9	N	60					215
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	3	28	9	N	25	150	1			90

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4080	3	52	9	Y	47					153
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3907	3	52	9	Y	47	129	1			71
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3561	3	47	9	Y	43					114
02	3864	X	2911	-0-	-953	-0-	2882	3	29	9	Y	26					140
03	4278	X	3205	-0-	-1073	-0-	3132	3	73	9	Y	66					206
04	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	3603	3	37	9	Y	34	128	1			112

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4004	3	18	9	N	16	97	1			30
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3993	3	25	9	N	23					53
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3795	3	18	9	N	16					69
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	3	7	9	N	6					75
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3871	3	31	9	N	28					103
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3339	3	18	9	N	16					119

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	208	N	185	-0-	-23	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					110
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					110
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					110
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					110
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3636	2	25	9	N	23					71
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	N	7					78
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2779	2	26	9	N	24					102
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	N	16					118
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1987	2	4	9	N	4					122
04	1500	X	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-					122

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

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
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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-
04	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

11	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*04	14B2 EXT	-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

11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4166	2	32	9	N	29						187
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4505	2	78	9	N	71	78	1				180
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4248	2	73	9	N	66	86	1				160
02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4402	2	73	9	N	66	83	1				143
03	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4826	2	96	9	N	87	160	1				70
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4966	2	86	9	N	78						148

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					213
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					222
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					231
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2	EXT	-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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

11	810	N	760	-0-	-50	-0-	738	2	22	9	N	20					171
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	706	2	24	9	N	22					193
01	775	N	339	-0-	-436	-0-	337	2	2	9	N	2	161	1			34
02	700	N	243	-0-	-457	-0-	241	2	2	9	N	2					36
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	599	2	13	9	N	12					48
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	866	2	33	9	N	30					78

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2116	3	79	9	N	72					190
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2505	3	88	9	N	80	168	1			102
01	2945	N	2818	-0-	-127	-0-	2761	3	57	9	N	52					154
02	2044	N	1419	-0-	-625	-0-	1362	3	57	9	N	52					206
03	3100	N	3146	-0-	46	46	3089	3	57	9	N	52	187	1			71
04	2910	N	2695	-0-	-215	-0-	2645	3	50	9	N	45					116

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	N	12					203
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20					223
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					243
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	391	2	22	9	N	20					263
03	899	N	78	-0-	-821	-0-	59	2	19	9	N	17	96	1			184
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	684	2	6	9	N	5					189

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5234	2	9	9	N	8					173
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5908	2	47	9	N	43					216
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5341	2	47	9	N	43					259
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4501	2	47	9	N	43					302
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4982	2	14	9	N	13	152	1			163
04	4080	X	2959	-0-	-1121	-0-	2920	2	39	9	N	35					198

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					36
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					36
01	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					36
02	1988	N	1553	-0-	-435	-0-	1553	2			N	-0-					36
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					36
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					114
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					114
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					114
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					114

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					91
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					70
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					70
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					70
02	1148	N	885	-0-	-263	-0-	885	2			N	-0-					70
03	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	2			N	-0-					70
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					70

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

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-
04	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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					34
12	279	N	-0-	-0-	-279	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					62
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					106
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					55
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					55
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					55
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					55
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					55
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					55

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
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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

11	7470	X	7089	-0-	-381	-0-	7086	2	3	9	N	3					3
12	7719	X	5043	-0-	-2676	-0-	5043	2			N	-0-					3
01	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8526	2	98	9	N	89	80	1			12
02	7168	X	7010	-0-	-158	-0-	6988	2	22	9	N	20					32
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					32
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					32

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 299142 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10526 - 10628

02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					22
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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 (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
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	256	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	275	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	240	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	283	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	480	1	1916	2	N	-0-					-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	334	1	1317	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1980	X	759	-0-	-1221	-0-	148	1	611	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	692	-0-	-1354	-0-	136	1	556	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1206	-0-	-840	-0-	244	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	975	-0-	-873	-0-	195	1	780	2	N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	413	1	1649	2	N	-0-					-0-
*04	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	216	1	851	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	1	1	8			227
							1	9									
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1746	2	10	9	Y	9	184	1			52
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-					52
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1584	2	Y	-0-					52
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	102	1	1553	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
*04	1740	X	1272	-0-	-468	-0-	1263	2	9	9	Y	8					60

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	444	1	2848	2	N	8					158
							9	9									
12	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	31	1	2938	2	N	4					162
							4	9									
01	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	31	1	2606	2	N	8					170
							9	9									
02	3024	X	2640	-0-	-384	-0-	420	1	2217	2	N	3					173
							3	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	465	1	2921	2	N	16					189
							18	9									
*04	3240	X	3088	-0-	-152	-0-	406	1	2672	2	N	9					198
							10	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	227	-0-	-523	-0-	44	1	183	2	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3654	-0-	854	854	732	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	1277	N	423	-0-	-854	-0-	84	1	339	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	359	-0-	-1	-0-	71	1	288	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

11	780	N	544	-0-	-236	-0-	106	1	438	2	N	-0-					-0-
12	899	N	651	-0-	-248	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	145	1	570	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	130	1	519	2	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	132	1	535	2	N	-0-					-0-
*04	690	N	665	-0-	-25	-0-	132	1	533	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	664	2	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	147	1	580	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	173	1	690	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	118	1	472	2	N	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	152	1	598	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

11	2467	X	2348	-0-	-119	-0-	458	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	569	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	584	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	578	1	2305	2	N	-0-					-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	527	1	2106	2	N	-0-					-0-
*04	2100	X	1541	-0-	-559	-0-	312	1	1229	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

11	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	465	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	517	1	2108	2	N	-0-					-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	543	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	476	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	557	1	2225	2	N	-0-					-0-
*04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	441	1	1740	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	22	-0-	-350	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	2	1	40	2	N	-0-					83
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					83
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	-0-					83
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					83
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
*04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					83

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	314	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	296	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	327	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	348	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	321	1	1304	2	N	-0-					-0-
*04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	277	1	1116	2	N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

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
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU7 (HORTON-DICKSON -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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 -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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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. -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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					232
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1806	2	108	9	N	98	170	1			160
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1663	2	37	9	N	34					194
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1639	2	240	9	N	218	161	1			251
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1817	2	150	9	N	136	3	8			384
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					89
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					89
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					89
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					89
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					89
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6	265	1			60
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					67
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	254	2	143	9	N	130					197
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	285	2	28	9	N	25					222
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	289	2	34	9	N	31					253
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	561	2	100	9	N	91	181	1			163

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					124
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					124
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					124
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					124

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 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
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	843	2	62	9	N	56					106
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4					110
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					110
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					110
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					110
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					110

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					98
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					98
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					98
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					98
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					98
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					98

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
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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
11	8400	X	645	-0-	-7755	-0-	615	2	30	9	N	27					222
12	8680	X	2817	-0-	-5863	-0-	2602	2	215	9	N	195	174	1			243
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5608	2	249	9	N	226	194	1			275
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4066	2	30	9	N	27					302
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5471	2	232	9	N	211	338	1			175
*04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5939	2	223	9	N	203	171	1			207

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-
04	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

11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2624	3	220	9	N	200						283
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2739	3	218	9	N	198	341	1				140
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2387	3	105	9	N	95						235
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1699	3	105	9	N	95	167	1				163
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1820	3	147	9	N	134	173	1				124
04	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	1345	3	138	9	N	125						249

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2024

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

11	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	94	1	954	3	N	7	1	8				220
							8	9										
12	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	96	1	944	3	N	5	165	1				60
							6	9										
01	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	91	1	954	3	N	8						68
							9	9										
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	88	1	902	3	N	14						82
							15	9										
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	97	1	934	3	N	10	3	8				89
							11	9										
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	102	1	951	3	N	109	3	8				195
							120	9										

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

11	840	N	704	-0-	-136	-0-	59	1	597	3	N	44	176	1				70
							48	9										
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	62	1	607	3	N	64	11	8				123
							70	9										
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	58	1	604	3	N	63	6	8				180
							69	9										
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	57	1	588	3	N	51	170	1	8	8		53
							56	9										
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	67	1	645	3	N	59	8	8				104
							65	9										
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	714	3	N	48	8	8				144
							53	9										

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1845	2	17	9	Y	15					82
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1328	2	28	9	Y	25					107
01	1643	X	755	-0-	-888	-0-	755	2			Y	-0-					107
02	1736	X	844	-0-	-892	-0-	844	2			Y	-0-					107
03	1922	X	871	-0-	-1051	-0-	794	2	77	9	Y	70	70	1			107
04	1860	X	734	-0-	-1126	-0-	682	2	52	9	Y	47					154

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					110
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					113
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2					115
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	400	2	2	9	N	2					117
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13					130
04	690	N	363	-0-	-327	-0-	357	2	6	9	N	5					135

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

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					103
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					103
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					103
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					103
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					103
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2980	3	151	9	N	137	240	1			112
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3176	3	141	9	N	128	41	1			199
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3347	3	176	9	N	160	209	1			150
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2803	3	136	9	N	124					274
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3185	3	138	9	N	125	227	1			172
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3135	3	146	9	N	133	69	1			236

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
11	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2787	2	33	9	N	30					183
12	3410	X	2123	-0-	-1287	-0-	2101	2	22	9	N	20					203
01	3255	X	2240	-0-	-1015	-0-	2209	2	31	9	N	28	163	1			68
02	2940	X	1646	-0-	-1294	-0-	1646	2			N	-0-					68
03	3038	X	971	-0-	-2067	-0-	971	2			N	-0-					68
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2935	2	22	9	N	20					88

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					29
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1037	2	50	9	N	45	175	1			75
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1163	2	58	9	N	53					128
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1282	2	81	9	N	74					202
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1257	2	59	9	N	54	183	1			73
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	891	2	80	9	N	73					146
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9					155

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 3 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
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023

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
11	3240	X	851	-0-	-2389	-0-	829	2	22	9	N	20					40
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3381	2	91	9	N	83					123
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2944	2	42	9	N	38					161
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2711	2	78	9	N	71	156	1			76
03	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2739	2	43	9	N	39					115
04	3360	X	119	-0-	-3241	-0-	119	2			N	-0-					115

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
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4074	2	42	9	N	38					138
12	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	3713	2	33	9	N	30					168
01	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	2444	2	35	9	N	32					200
02	3836	X	3417	-0-	-419	-0-	3392	2	25	9	N	23					223
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4741	2	30	9	N	27	182	1			68
*04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4546	2	30	9	N	27					95

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
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1263	2	4	9	N	4					120
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					120
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	N	15					135
02	1176	N	775	-0-	-401	-0-	753	2	22	9	N	20					155
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					155
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					155

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					111
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					111
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					111
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					111
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					111
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2022	2	15	9	N	14					135
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1925	2	47	9	N	43					178
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1721	2	44	9	N	40					218
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1906	2	50	9	N	45					263
03	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1754	2	21	9	N	19	189	1			93
04	1710	N	736	-0-	-974	-0-	736	2			N	-0-					93

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
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	425	2	197	9	N	179					317
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	468	2	18	9	N	16	173	1			160
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	554	2	173	9	N	157					317
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	556	2	52	9	N	47	162	1			202
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	578	2	136	9	N	124					326
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	547	2	95	9	N	86	172	1			240

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9330	X	7643	-0-	-1687	-0-	7643	2			N	-0-					89
12	9517	X	8447	-0-	-1070	-0-	8237	2	210	9	N	191	182	1			98
01	9517	X	7785	-0-	-1732	-0-	7785	2			N	-0-					98
02	8596	X	7022	-0-	-1574	-0-	6870	2	152	9	N	138	176	1			60
03	9207	X	7979	-0-	-1228	-0-	7749	2	230	9	N	209	180	1			89
04	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7561	2			N	-0-					89

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	91	-0-	-659	-0-	91	3			N	-0-					416
12	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	3			N	-0-					416
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	51	3	2	9	N	2					418
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	70	3	2	9	N	2					420
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					422
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	256	3	62	9	N	56	157	1			321

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	4					74
							4	9									
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	10					84
							11	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	2	75	1			11
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					11
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					11
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					11

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
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	231	3	57	9	N	52	177	1			15
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					15
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					15
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	40	3	6	9	N	5					20
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	57	3	66	9	N	60					80
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					118
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					118
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					118
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					118
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					118
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-					118

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

11	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					176
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					176
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	59	1			117
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	3	52	9	Y	47	164	1			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25					25
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					25

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	1					31
							1	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	43	1	302	3	Y	5					36
							6	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	378	3	Y	-0-	32	1			4
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					4
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-					4
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					4

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	72	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	60	1	406	3	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					120
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					120
01	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					120
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					120
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					120
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					18
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					18
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					18
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					18
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					18
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	309	1	2051	3	N	15					73
							17	9									
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	326	1	2292	3	N	40					113
							44	9									
01	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	318	1	2265	3	N	-0-					113
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	297	1	2002	3	N	29					142
							32	9									
03	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	323	1	2180	3	N	-0-					142
04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	303	1	2059	3	N	-0-					142

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	60					73
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	76	1			7
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	112	2	39	9	Y	35					42
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	79	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	31					38

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	1			N	-0-					68
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	12	1	141	2	N	4					72
							4	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					72
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					142
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	12	94	1			60
							13	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7					67
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1					68
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					68
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	2	8	9	N	7					75

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	1	2	9	Y	2					64
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	157	1	1859	2	Y	-0-	62	1			2
*01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					2
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					2
*03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					2
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	1			N	-0-					117
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					117
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					117
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

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
04	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

11	1320	N	914	-0-	-406	-0-	833	1	81	9	N	74					120
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	86	1	1019	2	N	-0-					120
01	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1112	2	6	9	N	5					125
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					125
03	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					125
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					125

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

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-
04	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

11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	649	1	102	9	Y	93					100
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	66	1	418	2	Y	25	79	1			46
							28	9									
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	475	2	32	9	Y	29					75
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	639	2	84	9	Y	76	75	1			76
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					76
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					76

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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
04	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

11	3000	N	4621	-0-	1621	1621	2528	1	2093	2	N	-0-					35
12	3100	N	1703	-0-	-1397	224	216	1	1487	2	N	-0-					35
01	899	N	120	-0-	-779	-0-	20	1	100	2	N	-0-					35
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					35
03	1395	X	741	-0-	-654	-0-	739	2	2	9	N	2					37
04	1350	X	641	-0-	-709	-0-	641	2			N	-0-					37

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	1			N	-0-					89
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	5					94
							6	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					95
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					95
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	157	2	6	9	N	5					100
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					100

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2026	1	240	9	N	218	170	1			190
12	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	203	1	2029	2	N	9					199
							10	9									
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2724	2	56	9	N	51					250
02	2128	N	2035	-0-	-93	-0-	2035	2			N	-0-					250
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2227	2	4	9	N	4					254
04	2700	N	2015	-0-	-685	-0-	1979	2	36	9	N	33					112

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

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
04	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

11	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	1740	1	40	9	Y	36	1	7			78
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	151	1	1782	2	Y	12					90
							13	9									
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2441	2	7	9	Y	6	83	1			13
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1977	2	4	9	Y	4					17
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2376	2	19	9	Y	17					34
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2262	2	20	9	Y	18					52

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					117
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	96	1			22
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-					22
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8918	1	139	9	N	126					150
12	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	726	1	1617	2	N	21	153	1			18
							23	9									
01	3193	X	2195	-0-	-998	-0-	150	1	2045	2	N	-0-					18
02	2996	X	2125	-0-	-871	-0-	356	1	1769	2	N	-0-					18
03	3317	X	2245	-0-	-1072	-0-	455	1	1790	2	N	-0-					18
04	3210	X	1690	-0-	-1520	-0-	480	1	1210	2	N	-0-					18

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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-
04	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

11	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13112	1	106	9	Y	96	3	7			107
12	6169	X	5239	-0-	-930	-0-	950	1	4263	2	Y	24	84	1			47
							26	9									
01	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5628	2	33	9	Y	30					77
*02	5600	X	4198	-0-	-1402	-0-	137	1	3971	2	Y	82	77	1			82
							90	9									
*03	6200	X	5045	-0-	-1155	-0-	230	1	4815	2	Y	-0-					82
*04	6000	X	4256	-0-	-1744	-0-	272	1	3984	2	Y	-0-					82

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

11	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	7487	1	6247	2	Y	60					74
							66	9									
12	7595	X	6766	-0-	-829	-0-	776	1	5979	2	Y	10	77	1			7
							11	9									
01	7564	X	5138	-0-	-2426	-0-	5099	2	39	9	Y	35					42
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	375	1	6429	2	Y	-0-					42
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7589	2	48	9	Y	44	79	1			7
04	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	6067	2	34	9	Y	31					38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292

11	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22182	1	400	9	Y	364	691	1			249
12	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	21463	2	617	9	Y	561	531	1			279
01	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	21008	2	362	9	Y	329	351	1			257
02	DLQ G-10		20238	-0-	20238	20238	19707	2	531	9	Y	483	533	1			207
03	DLQ G-10		23268	-0-	23268	43506	22689	2	579	9	Y	526	367	1			366
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	43506					Y	NO RPT					366

KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10130 - 13982

11	14B2	EXT	19599	-0-	19599	152206	19316	2	283	9	N	257	177	1			277
12	14B2	EXT	13982	-0-	13982	166188	13705	2	277	9	N	252	350	1			179
01	14B2	EXT	16167	-0-	16167	182355	15982	2	185	9	N	168	175	1			172
02	195914	X	13559	-0-	-182355	-0-	13359	2	200	9	N	182	177	1			177
03	15748	X	13866	-0-	-1882	-0-	13671	2	195	9	N	177	177	1			177
04	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					N	NO RPT					177

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

11	360	N	358	-0-	-2	-0-	11 1 9	1	346	2	Y	1	1	0			-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	11 1 9	1	332	2	Y	1	1	0			-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	11 1 9	1	320	2	Y	1	1	0			-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	11 1 9	1	301	2	Y	1	1	0			-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	735	2	Y	8	5	0	3	1	1
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	727	2	Y	9	6	0	3	1	1
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	27 11	1 9	754	2	Y	10	7	0	3	1	1
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	749	2	Y	10	6	0	3	1	2
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	832	2	Y	11	7	0	4	1	2
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	796	2	Y	10	7	0	3	1	2

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	405	2	Y	5	3	0	2	1	1
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	371	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	333	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	296	2	Y	4	3	0	1	1	1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	344	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	334	2	Y	4	3	0	1	1	1

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	17 17	1 9	564	2	Y	15	10	0	5	1	2
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	16 18	1 9	458	2	Y	16	10	0	6	1	2
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	18 20	1 9	512	2	Y	18	12	0	6	1	2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17 19	1 9	495	2	Y	17	10	0	5	1	4
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	467	2	Y	15	10	0	6	1	3
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	15 14	1 9	404	2	Y	13	9	0	4	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	18	1	530	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	651	N	401	-0-	-250	-0-	13	1	376	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	21	11	0	6	1	5
							23	9									
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	17	1	475	2	Y	17	12	0	7	1	3
							19	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	2	Y	41	26	0	14	1	6
							45	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	2	Y	55	35	0	19	1	7
							61	9									
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	2	Y	52	36	0	17	1	6
							57	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1194	2	Y	45	27	0	13	1	11
							50	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	2	Y	49	31	0	19	1	10
							54	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1244	2	Y	44	31	0	14	1	9
							48	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	44	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	23	1	633	2	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	195	2	Y	9	6	0	3	1	1
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	6 12	1 9	185	2	Y	11	7	0	4	1	1
01	217	N	45	-0-	-172	-0-	1 3	1 9	41	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	1 4	1 9	42	2	Y	4	2	0	1	1	1
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	4 8	1 9	123	2	Y	7	4	0	3	1	1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	123	2	Y	7	5	0	2	1	1

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	1024	2	Y	29	18	0	9	1	5
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30 34	1 9	889	2	Y	31	21	0	11	1	4
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34 39	1 9	949	2	Y	35	24	0	11	1	4
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	902	2	Y	33	19	0	10	1	8
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	34 39	1 9	977	2	Y	35	22	0	14	1	7
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	33 34	1 9	906	2	Y	31	22	0	10	1	6

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

11	1680	N	1322	-0-	-358	-0-	39 4	1 9	1279	2	Y	4	3	0	1	1	1
12	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	39 6	1 9	1139	2	Y	5	3	0	2	1	1
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	41 6	1 9	1142	2	Y	5	3	0	2	1	1
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	1175	2	Y	4	3	0	1	1	1
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	1317	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	1356	2	Y	5	3	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	44	1	1425	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	47	1	1377	2	Y	26	17	0	9	1	3
							29	9									
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	46	1	1290	2	Y	26	18	0	8	1	3
							29	9									
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	41	1	1164	2	Y	23	14	0	7	1	5
							25	9									
03	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	47	1	1339	2	Y	26	16	0	10	1	5
							29	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1314	2	Y	25	17	0	8	1	5
							28	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1583	-0-	-307	-0-	46	1	1501	2	Y	33	21	0	11	1	5
							36	9									
12	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	45	1	1329	2	Y	38	25	0	13	1	5
							42	9									
01	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	47	1	1316	2	Y	39	27	0	13	1	4
							43	9									
02	1316	N	825	-0-	-491	-0-	27	1	774	2	Y	22	14	0	7	1	5
							24	9									
03	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	42	1	1185	2	Y	34	20	0	12	1	7
							37	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	Y	38	25	0	12	1	8
							42	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	874	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	820	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	27	1	749	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1846	2	Y	119	75	0	39	1	19
							131	9									
12	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	49	1	1428	2	Y	117	79	0	42	1	15
							129	9									
01	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	54	1	1522	2	Y	130	89	0	41	1	15
							143	9									
02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	53	1	1505	2	Y	123	73	0	36	1	29
							135	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	136	85	0	53	1	27
							150	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	54	1	1493	2	Y	116	82	0	38	1	23
							128	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	68	1	2214	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	66	1	1934	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
01	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	71	1	1986	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	71	1	2028	2	Y	19	12	0	7	1	4
							21	9									
04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-	51	1	1420	2	Y	11	9	0	4	1	2
							12	9									

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
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	44	1	1442	2	Y	18	11	0	6	1	3
							20	9									
12	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	43	1	1255	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	45	1	1252	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	40	1	1131	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	44	1	1243	2	Y	18	11	0	7	1	4
							20	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	43	1	1184	2	Y	16	12	0	5	1	3
							18	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1550	2	Y	27	17	0	9	1	4
							30	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	45	1	1327	2	Y	31	20	0	11	1	4
							34	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1163	2	Y	27	16	0	8	1	6
							30	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	2	Y	29	18	0	11	1	6
							32	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	2	Y	27	19	0	9	1	5
							30	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	49	1	1601	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	51	1	1512	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1460	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	47	1	1331	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	50	1	1423	2	Y	14	9	0	5	1	3
							15	9									
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	48	1	1325	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	29	1	948	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
12	930	N	836	-0-	-94	-0-	27	1	792	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	29	1	801	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	25	1	717	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	15	9	0	6	1	3
							17	9									
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	27	1	752	2	Y	13	9	0	4	1	3
							14	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	54	1	1751	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	40	1	1188	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
01	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	54	1	1502	2	Y	16	10	0	5	1	2
							18	9									
02	1512	N	1393	-0-	-119	-0-	47	1	1333	2	Y	12	7	0	4	1	3
							13	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	2	Y	15	9	0	6	1	3
							17	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1575	2	Y	14	10	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-		-0-		-0-		27	1	863	2	Y	5	3	0	2	1	1
										6	9									
12	825	N	825	-0-		-0-		-0-		27	1	791	2	Y	6	4	0	2	1	1
										7	9									
01	806	N	806	-0-		-0-		-0-		28	1	771	2	Y	6	4	0	2	1	1
										7	9									
02	756	N	738	-0-		-18		-0-		25	1	707	2	Y	5	3	0	2	1	1
										6	9									
03	837	N	820	-0-		-17		-0-		28	1	785	2	Y	6	4	0	2	1	1
										7	9									
04	784	N	784	-0-		-0-		-0-		27	1	750	2	Y	6	4	0	2	1	1
										7	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

11	306	N	306	-0-		-0-		-0-		9	1	294	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
										3	9									
12	310	N	278	-0-		-32		-0-		9	1	266	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
										3	9									
01	310	N	235	-0-		-75		-0-		8	1	224	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
										3	9									
02	275	N	275	-0-		-0-		-0-		9	1	262	2	Y	4	2	0	1	1	1
										4	9									
03	297	N	297	-0-		-0-		-0-		10	1	284	2	Y	3	2	0	1	1	1
										3	9									
04	249	N	249	-0-		-0-		-0-		9	1	237	2	Y	3	2	0	1	1	1
										3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

11	242	N	242	-0-		-0-		-0-		7	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-		-0-		-0-		8	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-		-0-		-0-		9	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-		-0-		-0-		8	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-		-0-		-0-		9	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-		-52		-0-		4	1	124	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

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
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-

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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	16	10	0	6	1	3
							18	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	13	9	0	4	1	3
							14	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	3	1	99	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	99	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	88	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	77	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	85	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	1180	2	Y	5	3	0	2	1	1
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	37 7	1 9	1076	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	37 7	1 9	1041	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	32 6	1 9	898	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	35 6	1 9	994	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	1050	N	829	-0-	-221	-0-	29 4	1 9	796	2	Y	4	3	0	1	1	1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	X	400	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	375	2	Y	12	8	0	4	1	2
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	339	2	Y	14	9	0	5	1	2
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	322	2	Y	15	10	0	5	1	2
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	315	2	Y	13	8	0	4	1	3
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	323	2	Y	14	9	0	5	1	3
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	319	2	Y	13	9	0	4	1	3

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	21	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	18	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

11	3000	N	4281	-0-	1281	3012	123	1	4009	2	Y	135	87	0	45	1	21
							149	9									
12	7080	X	4068	-0-	-3012	-0-	128	1	3761	2	Y	163	106	0	57	1	21
							179	9									
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	136	1	3808	2	Y	171	118	0	55	1	19
							188	9									
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	124	1	3528	2	Y	153	91	0	45	1	36
							168	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	138	1	3911	2	Y	167	105	0	65	1	33
							184	9									
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	131	1	3658	2	Y	150	105	0	48	1	30
							165	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	57	1	1844	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1677	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1683	2	Y	16	10	0	6	1	3
							18	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	51	1	1646	2	Y	45	29	0	15	1	7
							50	9									
12	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	61	1	1777	2	Y	63	40	0	22	1	8
							69	9									
01	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	47	1	1310	2	Y	47	34	0	16	1	5
							52	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	Y	62	35	0	17	1	15
							68	9									
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	62	1	1750	2	Y	60	39	0	24	1	12
							66	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	Y	44	32	0	15	1	9
							48	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	78	1	2547	2	Y	10	6	0	3	1	2
							11	9									
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	81	1	2390	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	90	1	2521	2	Y	13	9	0	4	1	1
							14	9									
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	2	Y	11	6	0	3	1	3
							12	9									
03	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	84	1	2384	2	Y	10	7	0	4	1	2
							11	9									
04	2460	N	2287	-0-	-173	-0-	79	1	2197	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	54	1	1754	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
12	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	55	1	1609	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
01	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	52	1	1442	2	Y	12	9	0	4	1	1
							13	9									
02	1512	N	1198	-0-	-314	-0-	40	1	1147	2	Y	10	6	0	3	1	2
							11	9									
03	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	51	1	1460	2	Y	12	7	0	5	1	2
							13	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	54	1	1494	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1730	N	1730	-0-		-0-		-0-	51	1	1657	2	Y	20	13	0	7	1	3
									22	9									
12	1674	N	1601	-0-		-73		-0-	52	1	1523	2	Y	24	16	0	8	1	3
									26	9									
01	1674	N	1555	-0-		-119		-0-	53	1	1476	2	Y	24	16	0	8	1	3
									26	9									
02	1456	N	1455	-0-		-1		-0-	49	1	1383	2	Y	21	13	0	6	1	5
									23	9									
03	1612	N	1597	-0-		-15		-0-	53	1	1518	2	Y	24	15	0	9	1	5
									26	9									
04	1611	N	1611	-0-		-0-		-0-	55	1	1533	2	Y	21	15	0	7	1	4
									23	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2181	N	2181	-0-		-0-		-0-	61	1	1974	2	Y	133	85	0	44	1	21
									146	9									
12	1798	N	789	-0-		-1009		-0-	24	1	698	2	Y	61	48	0	26	1	8
									67	9									
01	1798	N	572	-0-		-1226		-0-	18	1	504	2	Y	45	33	0	15	1	5
									50	9									
02	1624	N	456	-0-		-1168		-0-	14	1	403	2	Y	35	21	0	11	1	8
									39	9									
03	775	N	484	-0-		-291		-0-	15	1	429	2	Y	36	23	0	14	1	7
									40	9									
04	540	N	456	-0-		-84		-0-	15	1	404	2	Y	34	23	0	11	1	7
									37	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	449	-0-		-511		-0-	13	1	416	2	Y	18	13	0	7	1	3
									20	9									
12	992	N	374	-0-		-618		-0-	12	1	342	2	Y	18	12	0	7	1	2
									20	9									
01	868	N	338	-0-		-530		-0-	11	1	307	2	Y	18	12	0	6	1	2
									20	9									
02	364	N	270	-0-		-94		-0-	9	1	247	2	Y	13	8	0	4	1	3
									14	9									
03	1293	N	1293	-0-		-0-		-0-	42	1	1182	2	Y	63	33	0	21	1	12
									69	9									
04	1289	N	1289	-0-		-0-		-0-	42	1	1181	2	Y	60	41	0	19	1	12
									66	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-		-0-		-0-	57	1	1852	2	Y	33	21	0	11	1	5
									36	9									
12	1829	N	1775	-0-		-54		-0-	57	1	1676	2	Y	38	25	0	13	1	5
									42	9									
01	1800	N	1800	-0-		-0-		-0-	61	1	1696	2	Y	39	27	0	13	1	4
									43	9									
02	1624	N	1601	-0-		-23		-0-	53	1	1511	2	Y	34	20	0	10	1	8
									37	9									
03	1767	N	1759	-0-		-8		-0-	59	1	1660	2	Y	36	23	0	14	1	7
									40	9									
04	1740	N	1633	-0-		-107		-0-	55	1	1541	2	Y	34	23	0	11	1	7
									37	9									

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. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	33	1	1088	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	31	1	924	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	35	1	966	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	30	1	848	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	30	1	852	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	27	1	762	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	96	1	3123	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
12	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	91	1	2676	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	100	1	2805	2	Y	26	18	0	8	1	3
							29	9									
02	2800	N	2897	-0-	97	97	97	1	2772	2	Y	25	15	0	7	1	6
							28	9									
03	3100	N	3030	-0-	-70	27	102	1	2900	2	Y	25	16	0	10	1	5
							28	9									
04	2823	X	2796	-0-	-27	-0-	96	1	2676	2	Y	22	16	0	7	1	4
							24	9									

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. (I) GAS 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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2156	2	Y	35	22	0	12	1	5
							39	9									
12	2170	N	1763	-0-	-407	-0-	57	1	1669	2	Y	34	23	0	12	1	4
							37	9									
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2722	2	Y	58	38	0	18	1	6
							64	9									
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	60	1	1709	2	Y	35	22	0	11	1	8
							39	9									
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	Y	38	24	0	15	1	7
							42	9									
04	2130	N	1715	-0-	-415	-0-	58	1	1623	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									

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. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	105	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	4	2	0	1	1	1
							4	9									
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	89	2	N	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	89	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	108	1	3499	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	116	1	3405	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	118	1	3313	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
02	3164	X	3111	-0-	-53	-0-	105	1	3002	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
03	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	117	1	3333	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
04	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	115	1	3201	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	108	1	3500	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	128	1	3768	2	Y	19	12	0	7	1	2
							21	9									
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	135	1	3784	2	Y	20	14	0	6	1	2
							22	9									
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	126	1	3592	2	Y	18	11	0	5	1	4
							20	9									
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	133	1	3774	2	Y	19	12	0	7	1	4
							21	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	113	1	3148	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	75	1	2433	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	73	1	2158	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	76	1	2136	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	69	1	1979	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1931	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	217	1	7044	2	Y	44	28	0	14	1	7
							48	9									
12	6851	X	6602	-0-	-249	-0-	216	1	6330	2	Y	51	33	0	18	1	7
							56	9									
01	6727	X	6488	-0-	-239	-0-	222	1	6211	2	Y	50	35	0	16	1	6
							55	9									
02	6104	X	5994	-0-	-110	-0-	201	1	5743	2	Y	45	27	0	13	1	11
							50	9									
03	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	218	1	6182	2	Y	47	30	0	19	1	9
							52	9									
04	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	233	1	6493	2	Y	49	33	0	15	1	10
							54	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	177	1	5763	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5039	-0-	-479	-0-	166	1	4873	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5305	-0-	-213	-0-	183	1	5122	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4845	-0-	-139	-0-	164	1	4681	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	167	1	4736	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	177	1	4915	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1733	1	4650	2	Y	103	66	0	34	1	16
							113	9									
12	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	1777	1	3950	2	Y	116	76	0	41	1	15
							128	9									
01	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	1782	1	3882	2	Y	117	81	0	38	1	13
							129	9									
02	5600	X	5315	-0-	-285	-0-	1610	1	3589	2	Y	105	62	0	31	1	25
							116	9									
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	1782	1	3946	2	Y	112	71	0	44	1	22
							123	9									
04	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	1726	1	3798	2	Y	105	72	0	34	1	21
							116	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	221	1	7179	2	Y	53	34	0	18	1	8
							58	9									
12	7130	X	6851	-0-	-279	-0-	223	1	6560	2	Y	62	40	0	22	1	8
							68	9									
01	7130	X	6359	-0-	-771	-0-	217	1	6077	2	Y	59	41	0	19	1	7
							65	9									
02	6440	X	5952	-0-	-488	-0-	200	1	5693	2	Y	54	32	0	16	1	13
							59	9									
03	6882	X	6553	-0-	-329	-0-	221	1	6268	2	Y	58	37	0	23	1	11
							64	9									
04	7020	X	6270	-0-	-750	-0-	215	1	5996	2	Y	54	37	0	17	1	11
							59	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-		164	1	5323	2	Y	33	21	0	11	1	5
								36	9									
12	4929	X	4458	-0-	-471	-0-		146	1	4276	2	Y	33	22	0	12	1	4
								36	9									
01	5022	X	4510	-0-	-512	-0-		154	1	4317	2	Y	35	24	0	11	1	4
								39	9									
02	4620	X	4118	-0-	-502	-0-		138	1	3946	2	Y	31	19	0	9	1	7
								34	9									
03	5115	X	4441	-0-	-674	-0-		150	1	4255	2	Y	33	21	0	13	1	6
								36	9									
04	5160	X	4239	-0-	-921	-0-		146	1	4059	2	Y	31	21	0	10	1	6
								34	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	3600	X	3333	-0-	-267	-0-		661	1	2593	2	Y	72	47	0	24	1	11
								79	9									
12	3720	X	2965	-0-	-755	-0-		676	1	2203	2	Y	78	51	0	28	1	10
								86	9									
01	3720	X	3333	-0-	-387	-0-		692	1	2542	2	Y	90	61	0	29	1	10
								99	9									
02	3220	X	2888	-0-	-332	-0-		619	1	2184	2	Y	77	46	0	23	1	18
								85	9									
03	3534	X	3319	-0-	-215	-0-		690	1	2534	2	Y	86	54	0	33	1	17
								95	9									
04	3330	X	2522	-0-	-808	-0-		646	1	1808	2	Y	62	46	0	21	1	12
								68	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-		232	1	7546	2	Y	20	13	0	7	1	3
								22	9									
12	7533	X	6955	-0-	-578	-0-		228	1	6702	2	Y	23	15	0	8	1	3
								25	9									
01	7440	X	6887	-0-	-553	-0-		237	1	6624	2	Y	24	16	0	8	1	3
								26	9									
02	6664	X	6274	-0-	-390	-0-		212	1	6039	2	Y	21	13	0	6	1	5
								23	9									
03	7316	X	6870	-0-	-446	-0-		233	1	6613	2	Y	22	14	0	9	1	4
								24	9									
04	7800	X	6682	-0-	-1118	-0-		231	1	6427	2	Y	22	15	0	7	1	4
								24	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-		185	1	6027	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	9									
12	5859	X	5130	-0-	-729	-0-		169	1	4959	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									
01	5859	X	5445	-0-	-414	-0-		188	1	5253	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4	9									
02	5292	X	4894	-0-	-398	-0-		166	1	4724	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	9									
03	5735	X	5139	-0-	-596	-0-		175	1	4961	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
04	5880	X	4853	-0-	-1027	-0-		168	1	4682	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									

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
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	154	1	4998	2	Y	24	15	0	8	1	4
							26	9									
12	4867	X	4691	-0-	-176	-0-	153	1	4507	2	Y	28	18	0	10	1	4
							31	9									
01	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	159	1	4449	2	Y	27	19	0	9	1	3
							30	9									
02	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	142	1	4035	2	Y	24	14	0	7	1	6
							26	9									
03	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	155	1	4393	2	Y	25	16	0	10	1	5
							28	9									
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	149	1	4153	2	Y	24	16	0	8	1	5
							26	9									

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
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	134	1	4365	2	N	76	49	0	25	1	12
							84	9									
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	144	1	4231	2	N	94	61	0	33	1	12
							103	9									
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	149	1	4165	2	N	96	66	0	31	1	11
							106	9									
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	135	1	3857	2	N	86	51	0	26	1	20
							95	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	149	1	4214	2	N	92	58	0	36	1	18
							101	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	143	1	3981	2	N	84	58	0	27	1	17
							92	9									

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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	Y	-0-	-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	7710	X	6025	-0-	-1685	-0-	1722	1	4284	2	Y	17	11	0	6	1	3
							19	9									
12	7812	X	6394	-0-	-1418	-0-	1799	1	4571	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
01	7812	X	5794	-0-	-2018	-0-	1785	1	3986	2	Y	21	15	0	7	1	2
							23	9									
02	6888	X	6367	-0-	-521	-0-	1649	1	4693	2	Y	23	13	0	7	1	5
							25	9									
03	7564	X	6644	-0-	-920	-0-	1812	1	4807	2	Y	23	15	0	9	1	4
							25	9									
04	6180	X	4868	-0-	-1312	-0-	1703	1	3146	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									

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
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	197	1	6402	2	Y	18	11	0	6	1	3
							20	9									
12	6169	X	5876	-0-	-293	-0-	193	1	5661	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
01	6076	X	5365	-0-	-711	-0-	184	1	5161	2	Y	18	13	0	6	1	2
							20	9									
02	5516	X	4944	-0-	-572	-0-	167	1	4758	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
03	6107	X	5333	-0-	-774	-0-	181	1	5132	2	Y	18	11	0	7	1	4
							20	9									
04	6270	X	4943	-0-	-1327	-0-	171	1	4755	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									

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
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	96	1	3110	2	Y	24	15	0	8	1	4
							26	9									
12	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	98	1	2885	2	Y	28	18	0	10	1	4
							31	9									
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	106	1	2979	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	92	1	2632	2	Y	26	15	0	8	1	6
							29	9									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	104	1	2944	2	Y	29	18	0	11	1	6
							32	9									
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	97	1	2708	2	Y	24	17	0	8	1	5
							26	9									

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
11	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	73	1	2359	2	N	47	30	0	16	1	7
							52	9									
12	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	81	1	2367	2	N	61	39	0	21	1	8
							67	9									
01	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	82	1	2306	2	N	61	42	0	20	1	7
							67	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2051	2	N	52	31	0	16	1	12
							57	9									
03	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	82	1	2326	2	N	57	36	0	22	1	11
							63	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	83	1	2323	2	N	56	38	0	18	1	11
							62	9									

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
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	116	1	3780	2	Y	42	27	0	14	1	7
							46	9									
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	127	1	3721	2	Y	54	35	0	19	1	7
							59	9									
01	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	128	1	3597	2	Y	53	37	0	17	1	6
							58	9									
02	3500	X	3299	-0-	-201	-0-	110	1	3138	2	Y	46	27	0	14	1	11
							51	9									
03	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	126	1	3578	2	Y	51	32	0	20	1	10
							56	9									
04	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	123	1	3431	2	Y	46	32	0	15	1	9
							51	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	201	1	6540	2	Y	43	28	0	14	1	7
							47	9									
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	209	1	6137	2	Y	52	34	0	18	1	7
							57	9									
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	207	1	5806	2	Y	52	36	0	17	1	6
							57	9									
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	193	1	5516	2	Y	47	28	0	14	1	11
							52	9									
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	215	1	6092	2	Y	51	32	0	20	1	10
							56	9									
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	217	1	6037	2	Y	48	33	0	15	1	10
							53	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	246	1	8016	2	Y	75	47	0	25	1	12
							83	9									
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	257	1	7562	2	Y	89	58	0	31	1	12
							98	9									
01	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	261	1	7301	2	Y	89	62	0	29	1	10
							98	9									
02	7056	X	7012	-0-	-44	-0-	235	1	6689	2	Y	80	47	0	24	1	19
							88	9									
03	7905	X	7464	-0-	-441	-0-	251	1	7122	2	Y	83	53	0	33	1	16
							91	9									
04	8340	X	6770	-0-	-1570	-0-	232	1	6458	2	Y	73	51	0	24	1	14
							80	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1774	1	5985	2	Y	176	112	0	58	1	28
							194	9									
12	7781	X	6897	-0-	-884	-0-	1809	1	4880	2	Y	189	125	0	67	1	25
							208	9									
01	7781	X	7748	-0-	-33	-0-	1845	1	5662	2	Y	219	149	0	70	1	25
							241	9									
02	7028	X	6710	-0-	-318	-0-	1654	1	4854	2	Y	184	110	0	55	1	44
							202	9									
03	7688	X	7671	-0-	-17	-0-	1841	1	5604	2	Y	205	129	0	80	1	40
							226	9									
04	7860	X	7314	-0-	-546	-0-	1781	1	5325	2	Y	189	131	0	61	1	37
							208	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	232	1	7560	2	Y	36	23	0	12	1	6
							40	9									
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	234	1	6879	2	Y	43	28	0	15	1	6
							47	9									
01	7099	X	7004	-0-	-95	-0-	240	1	6717	2	Y	43	30	0	14	1	5
							47	9									
02	6552	X	5890	-0-	-662	-0-	198	1	5653	2	Y	35	21	0	11	1	8
							39	9									
03	7254	X	6329	-0-	-925	-0-	214	1	6073	2	Y	38	24	0	15	1	7
							42	9									
04	7050	X	5669	-0-	-1381	-0-	195	1	5439	2	Y	32	23	0	10	1	6
							35	9									

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
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	257	1	8348	2	Y	88	56	0	29	1	14
							97	9									
12	8773	X	8633	-0-	-140	-0-	280	1	8231	2	Y	111	72	0	39	1	14
							122	9									
01	8773	X	7711	-0-	-1062	-0-	262	1	7336	2	Y	103	72	0	33	1	12
							113	9									
02	7532	X	7180	-0-	-352	-0-	240	1	6839	2	Y	92	55	0	27	1	22
							101	9									
03	8618	X	8357	-0-	-261	-0-	281	1	7960	2	Y	105	65	0	41	1	21
							116	9									
04	8700	X	7626	-0-	-1074	-0-	261	1	7264	2	Y	92	65	0	30	1	18
							101	9									

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
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	250	1	8136	2	Y	16	10	0	5	1	3
							18	9									
12	8153	X	7581	-0-	-572	-0-	249	1	7312	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
01	8153	X	7428	-0-	-725	-0-	255	1	7152	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
02	7224	X	6808	-0-	-416	-0-	230	1	6559	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
03	7812	X	7574	-0-	-238	-0-	257	1	7297	2	Y	18	11	0	7	1	4
							20	9									
04	8190	X	7509	-0-	-681	-0-	260	1	7230	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									

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
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	298	1	9692	2	Y	59	38	0	20	1	9
							65	9									
12	10385	X	8074	-0-	-2311	-0-	264	1	7743	2	Y	61	40	0	22	1	8
							67	9									
01	10168	X	7851	-0-	-2317	-0-	268	1	7516	2	Y	61	42	0	20	1	7
							67	9									
02	9184	X	7189	-0-	-1995	-0-	242	1	6888	2	Y	54	32	0	16	1	13
							59	9									
03	10168	X	7989	-0-	-2179	-0-	270	1	7654	2	Y	59	37	0	23	1	12
							65	9									
04	10050	X	8013	-0-	-2037	-0-	276	1	7675	2	Y	56	39	0	18	1	11
							62	9									

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
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	223	1	7239	2	Y	47	30	0	16	1	7
							52	9									
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	226	1	6631	2	Y	55	36	0	19	1	7
							61	9									
01	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	230	1	6442	2	Y	55	38	0	18	1	6
							61	9									
02	6272	X	6151	-0-	-121	-0-	207	1	5889	2	Y	50	29	0	15	1	12
							55	9									
03	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	227	1	6452	2	Y	52	33	0	21	1	10
							57	9									
04	7050	X	6511	-0-	-539	-0-	224	1	6232	2	Y	50	34	0	16	1	10
							55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	192	1	6246	2	Y	59	38	0	20	1	9
							65	9									
12	6944	X	6073	-0-	-871	-0-	197	1	5800	2	Y	69	45	0	24	1	9
							76	9									
01	6944	X	5970	-0-	-974	-0-	203	1	5689	2	Y	71	49	0	23	1	8
							78	9									
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	223	1	6367	2	Y	76	44	0	22	1	18
							84	9									
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	235	1	6660	2	Y	78	50	0	31	1	15
							86	9									
04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	231	1	6440	2	Y	73	51	0	23	1	14
							80	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	238	1	7755	2	Y	36	23	0	12	1	6
							40	9									
12	7812	X	7243	-0-	-569	-0-	237	1	6960	2	Y	42	28	0	15	1	5
							46	9									
01	7657	X	7645	-0-	-12	-0-	262	1	7332	2	Y	46	31	0	15	1	5
							51	9									
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6684	2	Y	41	24	0	12	1	10
							45	9									
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	257	1	7287	2	Y	42	27	0	17	1	8
							46	9									
04	7680	X	6931	-0-	-749	-0-	239	1	6649	2	Y	39	27	0	12	1	8
							43	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	620	1	5527	2	Y	71	45	0	24	1	11
							78	9									
12	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	634	1	4955	2	Y	83	54	0	29	1	11
							91	9									
01	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	639	1	4875	2	Y	83	58	0	27	1	9
							91	9									
02	5292	X	5038	-0-	-254	-0-	574	1	4384	2	Y	73	43	0	22	1	17
							80	9									
03	5797	X	5498	-0-	-299	-0-	633	1	4780	2	Y	77	49	0	30	1	15
							85	9									
04	5880	X	5263	-0-	-617	-0-	614	1	4570	2	Y	72	50	0	23	1	14
							79	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	5349	-0-	-3291	-0-	157	1	5115	2	Y	70	46	0	24	1	11
							77	9									
12	8928	X	4013	-0-	-4915	-0-	130	1	3809	2	Y	67	45	0	24	1	9
							74	9									
01	8339	X	7300	-0-	-1039	-0-	247	1	6915	2	Y	125	82	0	38	1	14
							138	9									
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	278	1	7927	2	Y	140	81	0	40	1	33
							154	9									
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	294	1	8334	2	Y	144	92	0	57	1	28
							158	9									
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	288	1	8006	2	Y	135	93	0	43	1	27
							149	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	9060	-0-		-0-	-0-	269	1	8750	2	Y	37	24	0	12	1	6
								41	9									
12	8618	X	8267	-0-		-351	-0-	271	1	7949	2	Y	43	28	0	15	1	6
								47	9									
01	8618	X	7978	-0-		-640	-0-	274	1	7657	2	Y	43	30	0	14	1	5
								47	9									
02	7672	X	7413	-0-		-259	-0-	250	1	7120	2	Y	39	23	0	12	1	9
								43	9									
03	8494	X	8269	-0-		-225	-0-	280	1	7942	2	Y	43	27	0	17	1	8
								47	9									
04	8910	X	7975	-0-		-935	-0-	275	1	7656	2	Y	40	27	0	13	1	8
								44	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10184	X	10184	-0-		-0-	-0-	302	1	9839	2	Y	39	25	0	13	1	6
								43	9									
12	9362	X	9322	-0-		-40	-0-	305	1	8966	2	Y	46	30	0	16	1	6
								51	9									
01	9517	X	9106	-0-		-411	-0-	312	1	8743	2	Y	46	32	0	15	1	5
								51	9									
02	8596	X	8142	-0-		-454	-0-	274	1	7824	2	Y	40	24	0	12	1	9
								44	9									
03	9517	X	8924	-0-		-593	-0-	302	1	8575	2	Y	43	27	0	17	1	8
								47	9									
04	9240	X	8867	-0-		-373	-0-	306	1	8516	2	Y	41	28	0	13	1	8
								45	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7539	X	7539	-0-		-0-	-0-	1764	1	5668	2	Y	97	62	0	32	1	15
								107	9									
12	7215	X	7215	-0-		-0-	-0-	1822	1	5265	2	Y	116	75	0	41	1	15
								128	9									
01	6822	X	6822	-0-		-0-	-0-	1817	1	4881	2	Y	113	78	0	37	1	13
								124	9									
02	6104	X	6104	-0-		-0-	-0-	1637	1	4360	2	Y	97	58	0	29	1	23
								107	9									
03	6927	X	6927	-0-		-0-	-0-	1819	1	4989	2	Y	108	68	0	42	1	21
								119	9									
04	6492	X	6492	-0-		-0-	-0-	1756	1	4628	2	Y	98	68	0	32	1	19
								108	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8728	X	8728	-0-		-0-	-0-	259	1	8416	2	Y	48	31	0	16	1	7
								53	9									
12	9002	X	9002	-0-		-0-	-0-	294	1	8639	2	Y	63	40	0	22	1	8
								69	9									
01	9079	X	9079	-0-		-0-	-0-	311	1	8696	2	Y	65	45	0	21	1	7
								72	9									
02	8322	X	8322	-0-		-0-	-0-	280	1	7978	2	Y	58	34	0	17	1	14
								64	9									
03	8990	X	8974	-0-		-16	-0-	303	1	8604	2	Y	61	39	0	24	1	12
								67	9									
04	8730	X	8266	-0-		-464	-0-	285	1	7920	2	Y	55	38	0	18	1	11
								61	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-		240	1	7806	2	Y	24	15	0	8	1	4
								26	9									
12	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-		243	1	7145	2	Y	25	17	0	9	1	3
								28	9									
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-		249	1	6966	2	Y	28	19	0	9	1	3
								31	9									
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-		225	1	6410	2	Y	24	14	0	7	1	6
								26	9									
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-		246	1	6975	2	Y	25	16	0	10	1	5
								28	9									
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-		249	1	6932	2	Y	25	17	0	8	1	5
								28	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-		298	1	9710	2	Y	127	81	0	42	1	20
								140	9									
12	9455	X	9290	-0-	-165	-0-		300	1	8825	2	Y	150	98	0	53	1	19
								165	9									
01	9455	X	9153	-0-	-302	-0-		310	1	8676	2	Y	152	105	0	49	1	17
								167	9									
02	8484	X	8171	-0-	-313	-0-		272	1	7754	2	Y	132	79	0	39	1	31
								145	9									
03	9393	X	9283	-0-	-110	-0-		311	1	8810	2	Y	147	92	0	57	1	29
								162	9									
04	9780	X	8919	-0-	-861	-0-		304	1	8466	2	Y	135	94	0	43	1	27
								149	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6672	-0-	-1278	-0-		6632	2	40	9	Y	36					73
12	8215	X	7143	-0-	-1072	-0-		7139	2	4	9	Y	4					77
01	8215	X	7046	-0-	-1169	-0-		7016	2	30	9	Y	27	38	1			66
02	7140	X	6597	-0-	-543	-0-		6556	2	41	9	Y	37	39	1			64
03	7812	X	7172	-0-	-640	-0-		7131	2	41	9	Y	37	36	1			65
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-		7054	2	35	9	Y	32	33	1			64

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4339	-0-	-1871	-0-		4289	2	50	9	Y	45					100
12	6293	X	3761	-0-	-2532	-0-		3757	2	4	9	Y	4					104
01	6293	X	5985	-0-	-308	-0-		5935	2	50	9	Y	45	51	1			98
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-		5983	2	69	9	Y	63	57	1			104
03	6169	X	5861	-0-	-308	-0-		5797	2	64	9	Y	58	59	1			103
04	5790	X	5296	-0-	-494	-0-		5245	2	51	9	Y	46	53	1			96

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4639	-0-	-191	-0-		4525	2	114	9	Y	104	124	1			83
12	4991	X	4362	-0-	-629	-0-		4243	2	119	9	Y	108	64	1			127
01	4836	X	4346	-0-	-490	-0-		4232	2	114	9	Y	104	121	1			110
02	4368	X	3831	-0-	-537	-0-		3718	2	113	9	Y	103	60	1			153
03	4805	X	4476	-0-	-329	-0-		4351	2	125	9	Y	114	180	1			87
04	4650	X	3844	-0-	-806	-0-		3741	2	103	9	Y	94	62	1			119

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	414	1	13470	2	Y	-0-					-0-
12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	410	1	12050	2	Y	-0-					-0-
01	11594	X	11368	-0-	-226	-0-	392	1	10976	2	Y	-0-					-0-
02	11592	X	10341	-0-	-1251	-0-	350	1	9991	2	Y	-0-					-0-
03	12834	X	10970	-0-	-1864	-0-	374	1	10596	2	Y	-0-					-0-
04	12420	X	10465	-0-	-1955	-0-	363	1	10102	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

11	6450	X	4909	-0-	-1541	-0-	4877	2	32	9	Y	29					63
12	6572	X	6433	-0-	-139	-0-	6429	2	4	9	Y	4					67
01	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6245	2	30	9	Y	27	33	1			61
02	5880	X	5578	-0-	-302	-0-	5541	2	37	9	Y	34	36	1			59
03	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	6378	2	41	9	Y	37	34	1			62
04	6240	X	5735	-0-	-505	-0-	5703	2	32	9	Y	29	32	1			59

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

11	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	463	1	15055	2	Y	125	80	0	41	1	20
							138	9									
12	15438	X	14420	-0-	-1018	-0-	469	1	13789	2	Y	147	96	0	52	1	19
							162	9									
01	14756	X	13585	-0-	-1171	-0-	463	1	12959	2	Y	148	102	0	48	1	17
							163	9									
02	13272	X	12854	-0-	-418	-0-	431	1	12279	2	Y	131	78	0	39	1	31
							144	9									
03	14508	X	13967	-0-	-541	-0-	470	1	13344	2	Y	139	88	0	55	1	27
							153	9									
04	15240	X	13411	-0-	-1829	-0-	460	1	12809	2	Y	129	89	0	41	1	26
							142	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

11	7260	X	6352	-0-	-908	-0-	6285	2	67	9	Y	61	79	1			49
12	7502	X	6719	-0-	-783	-0-	6641	2	78	9	Y	71	38	1			82
01	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	7024	2	80	9	Y	73	78	1			77
02	6440	X	6317	-0-	-123	-0-	6236	2	81	9	Y	74	42	1			109
03	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	6839	2	84	9	Y	76	127	1			58
04	6870	X	6440	-0-	-430	-0-	6366	2	74	9	Y	67	41	1			84

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	254	1	8273	2	Y	131	83	0	43	1	21
							144	9									
12	8277	X	7959	-0-	-318	-0-	257	1	7534	2	Y	153	100	0	54	1	20
							168	9									
01	8184	X	7901	-0-	-283	-0-	267	1	7462	2	Y	156	108	0	50	1	18
							172	9									
02	7364	X	7308	-0-	-56	-0-	242	1	6912	2	Y	140	83	0	42	1	33
							154	9									
03	8029	X	7980	-0-	-49	-0-	266	1	7549	2	Y	150	95	0	59	1	29
							165	9									
04	8400	X	7214	-0-	-1186	-0-	245	1	6825	2	Y	131	92	0	42	1	26
							144	9									

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
11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	404	1	13154	2	Y	78	49	0	26	1	12
							86	9									
12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	449	1	13181	2	Y	100	64	0	35	1	13
							110	9									
01	12617	X	12203	-0-	-414	-0-	417	1	11686	2	Y	91	64	0	30	1	10
							100	9									
02	11396	X	10742	-0-	-654	-0-	361	1	10294	2	Y	79	47	0	23	1	19
							87	9									
03	12679	X	11995	-0-	-684	-0-	405	1	11496	2	Y	85	54	0	33	1	17
							94	9									
04	12270	X	11569	-0-	-701	-0-	398	1	11084	2	Y	79	55	0	25	1	16
							87	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	317	1	10296	2	Y	87	55	0	29	1	14
							96	9									
12	10230	X	9628	-0-	-602	-0-	313	1	9206	2	Y	99	65	0	35	1	13
							109	9									
01	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	318	1	8894	2	Y	98	68	0	32	1	11
							108	9									
02	8988	X	8467	-0-	-521	-0-	284	1	8086	2	Y	88	52	0	26	1	21
							97	9									
03	9889	X	9305	-0-	-584	-0-	313	1	8890	2	Y	93	59	0	37	1	18
							102	9									
04	10050	X	8848	-0-	-1202	-0-	303	1	8447	2	Y	89	61	0	28	1	18
							98	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10271	-0-	-559	-0-	10121	2	150	9	Y	136	165	1			109
12	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	10465	2	172	9	Y	156	84	1			181
01	10943	X	10553	-0-	-390	-0-	10388	2	165	9	Y	150	172	1			159
02	9884	X	9037	-0-	-847	-0-	8876	2	161	9	Y	146	87	1			218
03	10633	X	10172	-0-	-461	-0-	10004	2	168	9	Y	153	254	1			117
04	10290	X	9402	-0-	-888	-0-	9250	2	152	9	Y	138	84	1			171

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7534	-0-	-866	-0-	7481	2	53	9	Y	48					94
12	8525	X	7533	-0-	-992	-0-	7527	2	6	9	Y	5					99
01	8587	X	7124	-0-	-1463	-0-	7088	2	36	9	Y	33	49	1			83
02	7756	X	7370	-0-	-386	-0-	7319	2	51	9	Y	46	48	1			81
03	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	7987	2	54	9	Y	49	46	1			84
04	7530	X	7438	-0-	-92	-0-	7395	2	43	9	Y	39	43	1			80

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	347	1	11282	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	359	1	10535	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	368	1	10310	2	Y	12	9	0	4	1	1
							13	9									
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	331	1	9445	2	Y	12	7	0	3	1	3
							13	9									
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	364	1	10333	2	Y	12	8	0	5	1	2
							13	9									
04	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	348	1	9690	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	169 46	1 9	5489	2	Y	42	27	0	14	1	7
12	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	179 56	1 9	5253	2	Y	51	33	0	18	1	7
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	198 61	1 9	5532	2	Y	55	38	0	18	1	6
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	175 54	1 9	4998	2	Y	49	29	0	14	1	12
03	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	180 53	1 9	5114	2	Y	48	31	0	19	1	10
04	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	167 46	1 9	4639	2	Y	42	30	0	14	1	8

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

11	19620	X	17079	-0-	-2541	-0-	16919	3	160	9	N	145					481
12	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	24397	3	195	9	N	177	356	1			302
01	19003	X	11690	-0-	-7313	-0-	11523	3	167	9	N	152	178	1			276
02	17136	X	15144	-0-	-1992	-0-	15034	3	110	9	N	100					376
03	17639	X	16369	-0-	-1270	-0-	16223	3	146	9	N	133	175	1			334
04	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					N	NO RPT					334

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

11	33150	X	16032	-0-	-17118	-0-	15832	3	200	9	N	182	356	1			28
12	34255	X	26760	-0-	-7495	-0-	26461	3	299	9	N	272					300
01	39401	X	28035	-0-	-11366	-0-	27753	3	282	9	N	256	181	1			375
02	35588	X	27818	-0-	-7770	-0-	27411	3	407	9	N	370	378	1			367
*03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	33377	3	332	9	N	302	180	1			489
04	25890	X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					N	NO RPT					489

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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-
04	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
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
04	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
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4356	2	44	9	N	40					319
12	4247	X	3217	-0-	-1030	-0-	3217	2			N	-0-					319
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					319
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					319
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					319
04	4410	X	4302	-0-	-108	-0-	4302	2			N	-0-					319

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6660	X	5564	-0-	-1096	-0-	5551	2	13	9	N	12					149
12	6882	X	6021	-0-	-861	-0-	6011	2	10	9	N	9	1	8			157
01	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	5622	2	30	9	N	27	19	8			165
02	5488	X	5420	-0-	-68	-0-	5356	2	64	9	N	58	9	8			214
03	6076	X	4909	-0-	-1167	-0-	4909	2			N	-0-					214
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					214

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	6009	-0-	-5391	-0-	5990	2	19	9	N	17					334
12	11842	X	4237	-0-	-7605	-0-	4234	2	3	9	N	3					337
01	11532	X	4992	-0-	-6540	-0-	4969	2	23	9	N	21	6	8			352
02	10416	X	6058	-0-	-4358	-0-	6039	2	19	9	N	17	2	8			367
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9253	2	109	9	N	99	174	1			292
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8712	2	14	9	N	13	13	8			292

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
11	36630	X	34219	-0-	-2411	-0-	33194	2	1025	9	N	932	1067	1	35	8	246
12	37851	X	26169	-0-	-11682	-0-	25423	2	746	9	N	678	658	1	45	8	221
01	35154	X	28016	-0-	-7138	-0-	27371	2	645	9	N	586	349	1	52	8	406
02	31948	X	20517	-0-	-11431	-0-	19714	2	803	9	N	730	666	1	42	8	428
03	35371	X	22881	-0-	-12490	-0-	22047	2	834	9	N	758	909	1	57	8	220
04	34230	X	21150	-0-	-13080	-0-	20392	2	758	9	N	689	668	1	46	8	195

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
11	24660	X	19707	-0-	-4953	-0-	18977	2	730	9	N	664	637	1	27	8	327
12	25482	X	13179	-0-	-12303	-0-	12753	2	426	9	N	387	434	1	32	8	248
01	24366	X	20018	-0-	-4348	-0-	19267	2	751	9	N	683	462	1	104	8	365
02	22008	X	15548	-0-	-6460	-0-	14904	2	644	9	N	585	466	1	42	8	442
03	23188	X	16500	-0-	-6688	-0-	15794	2	706	9	N	642	838	1	25	8	221
04	19710	X	17800	-0-	-1910	-0-	17035	2	765	9	N	695	651	1	41	8	224

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	14	2	3	9	N	3					115
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	157	2	2	9	N	2	2	8			115
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					115
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					115

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 11020 - 14204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	5510	-0-	-4210	-0-	5388	2	122	9	N	111	36	1			182
12	10571	X	42	-0-	-10529	-0-	33	2	9	9	N	8	1	1	4	8	185
01	10571	X	1298	-0-	-9273	-0-	1281	2	17	9	N	15	8	1	4	8	188
02	9548	X	119	-0-	-9429	-0-	116	2	3	9	N	3	2	1	2	8	187
03	9021	X	4	-0-	-9017	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			187
04	5520	X	8	-0-	-5512	-0-	6	2	2	9	N	2	2	8			187

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10040 - 14229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52950	X	35029	-0-	-17921	-0-	34310	2	719	9	N	654	707	1	3	8	340
12	49383	X	34313	-0-	-15070	-0-	33574	2	739	9	N	672	731	1	7	8	274
01	46500	X	27888	-0-	-18612	-0-	27261	2	627	9	N	570	546	1	5	8	293
02	36064	X	27377	-0-	-8687	-0-	26779	2	598	9	N	544	374	1	1	8	462
03	36828	X	29063	-0-	-7765	-0-	28619	2	444	9	N	404	579	1	2	8	285
04	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	41562	2	766	9	N	696	583	1	2	8	396

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 10375 - 17031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146550	X	69003	-0-	-77547	-0-	67776	2	1227	9	N	1115	902	1	82	8	323
12	137485	X	62400	-0-	-75085	-0-	61296	2	1104	9	N	1004	906	1	119	8	302
01	79019	X	64435	-0-	-14584	-0-	63002	2	1433	9	N	1303	1114	1	207	8	284
02	71372	X	56203	-0-	-15169	-0-	55020	2	1183	9	N	1075	914	1	91	8	354
03	74276	X	50011	-0-	-24265	-0-	48998	2	1013	9	N	921	938	1	50	8	287
04	81799	X	81799	-0-	-0-	-0-	80367	2	1432	9	N	1302	961	1	59	8	569

OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10113 - 17361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74730	X	43220	-0-	-31510	-0-	42488	2	732	9	N	665	763	1	25	8	197
12	68324	X	46763	-0-	-21561	-0-	46025	2	738	9	N	671	623	1	83	8	162
01	61845	X	41822	-0-	-20023	-0-	40976	2	846	9	N	769	594	1	132	8	205
02	44100	X	36430	-0-	-7670	-0-	35796	2	634	9	N	576	240	1	61	8	480
03	46748	X	37403	-0-	-9345	-0-	36909	2	494	9	N	449	646	1	52	8	231
04	52861	X	52861	-0-	-0-	-0-	52292	2	569	9	N	517	276	1	85	8	387

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 10093 - 17034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133620	X	71423	-0-	-62197	-0-	70139	2	1284	9	N	1167	1065	1	76	8	332
12	122543	X	67842	-0-	-54701	-0-	66501	2	1341	9	N	1219	958	1	131	8	462
01	109306	X	63285	-0-	-46021	-0-	62014	2	1271	9	N	1155	1107	1	184	8	326
02	78904	X	56408	-0-	-22496	-0-	55285	2	1123	9	N	1021	919	1	84	8	344
03	77097	X	55192	-0-	-21905	-0-	54003	2	1189	9	N	1081	1166	1	56	8	203
04	81667	X	81667	-0-	-0-	-0-	80359	2	1308	9	N	1189	759	1	54	8	579

TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246810	X	157315	-0-	-89495	-0-	154757	2	2558	9	N	2325	2022	1	112	8	596
12	255037	X	129875	-0-	-125162	-0-	127620	2	2255	9	N	2050	2052	1	200	8	394
01	255037	X	103905	-0-	-151132	-0-	101933	2	1972	9	N	1793	1530	1	253	8	404
02	190512	X	84225	-0-	-106287	-0-	82884	2	1341	9	N	1219	942	1	97	8	584
03	210924	X	83754	-0-	-127170	-0-	82067	2	1687	9	N	1534	1856	1	120	8	142
04	157320	X	72238	-0-	-85082	-0-	70965	2	1273	9	N	1157	962	1	80	8	257

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
T-C-EB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310920	X	186443	-0-	-124477	-0-	183536	2	2907	9	N	2643	2706	1	35	8	444
12	321284	X	168178	-0-	-153106	-0-	166373	2	1805	9	N	1641	1566	1	225	8	294
01	321284	X	143095	-0-	-178189	-0-	140974	2	2121	9	N	1928	1410	1	349	8	463
02	228592	X	116769	-0-	-111823	-0-	114768	2	2001	9	N	1819	1668	1	156	8	458
03	253084	X	116278	-0-	-136806	-0-	114330	2	1948	9	N	1771	1924	1	156	8	149
04	186450	X	99743	-0-	-86707	-0-	98262	2	1481	9	N	1346	1144	1	81	8	270

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
11	316530	X	212946	-0-	-103584	-0-	210009	2	2937	9	N	2670	2338	1	150	8	719
12	327081	X	183062	-0-	-144019	-0-	179890	2	3172	9	N	2884	2893	1	253	8	457
01	327081	X	148902	-0-	-178179	-0-	146469	2	2433	9	N	2212	1964	1	327	8	378
02	253092	X	126050	-0-	-127042	-0-	123809	2	2241	9	N	2037	1953	1	142	8	320
03	280209	X	125044	-0-	-155165	-0-	122677	2	2367	9	N	2152	2184	1	167	8	121
04	212940	X	100704	-0-	-112236	-0-	98870	2	1834	9	N	1667	1368	1	131	8	289

UGA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299347 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7493	-0-	-1057	-0-	7421	2	72	9	N	65	161	1			54
12	8680	X	8495	-0-	-185	-0-	8419	2	76	9	N	69	53	1			70
01	8680	X	8215	-0-	-465	-0-	8142	2	73	9	N	66	2	8			134
02	7784	X	7532	-0-	-252	-0-	7448	2	84	9	N	76					210
03	8618	X	8335	-0-	-283	-0-	8200	2	135	9	N	123	179	1			154
04	8220	X	7937	-0-	-283	-0-	7902	2	35	9	N	32	2	8			184

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
*09	4830	X	3863	-0-	-967	-0-	1580	1	2277	2	N	5	5	8			132
							6	9									
*10	5146	X	3538	-0-	-1608	-0-	1260	1	2276	2	N	2	2	8			132
							2	9									
*11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1318	1	3701	2	N	2	2	8			132
							2	9									
*12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	1524	1	6842	2	N	80	9	8			203
							88	9									
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1700	1	3254	2	N	74	180	1	5	8	92
							81	9									
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1496	1	3181	2	N	20	7	8			105
							22	9									
03	5177	X	372	-0-	-4805	-0-	372	1			N	-0-					105
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					105

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
*09	9030	X	8267	-0-	-763	-0-	8118	2	149	9	N	135	172	1	2	8	108
*10	9331	X	8428	-0-	-903	-0-	8206	2	222	9	N	202	178	1	4	8	128
*11	9030	X	5652	-0-	-3378	-0-	5481	2	171	9	N	155	178	1	12	8	93
*12	8556	X	8497	-0-	-59	-0-	8354	2	143	9	N	130	175	1	9	8	39
01	8525	X	8512	-0-	-13	-0-	8255	2	257	9	N	234	176	1	10	8	87
*02	7700	X	7507	-0-	-193	-0-	7316	2	191	9	N	174	181	1	13	8	67
03	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	7899	2	174	9	N	158	178	1	12	8	35
04	8220	X	7699	-0-	-521	-0-	7501	2	198	9	N	180	178	1			37

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
11	3150	X	906	-0-	-2244	-0-	562	1	340	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	908	1	4037	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	727	1	3478	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	816	1	2753	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	747	1	2223	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	731	1	2274	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
*09	13680	X	12492	-0-	-1188	-0-	12440	2	52	9	N	47	7	8			156
10	14136	X	12731	-0-	-1405	-0-	12711	2	20	9	N	18					174
*11	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14587	2	57	9	N	52	183	1	4	8	39
*12	13020	X	12919	-0-	-101	-0-	12851	2	68	9	N	62	14	8			87
01	12989	X	12629	-0-	-360	-0-	12573	2	56	9	N	51	6	8			132
*02	13664	X	11276	-0-	-2388	-0-	11218	2	58	9	N	53	18	8			167
03	15128	X	11871	-0-	-3257	-0-	11824	2	47	9	N	43	178	1	7	8	25
04	14640	X	11518	-0-	-3122	-0-	11477	2	41	9	N	37					62

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	378	1	822	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	577	1	907	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	656	1	1730	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	598	1	814	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	668	1	1069	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	575	1	1082	2	Y	11	5	1			7
							12	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3805	-0-	-275	-0-	578	1	3190	2	Y	34	19	1			25
							37	9									
12	4216	X	1668	-0-	-2548	-0-	655	1	966	2	Y	43	61	1			7
							47	9									
01	4216	X	2107	-0-	-2109	-0-	760	1	1296	2	Y	46	27	1			26
							51	9									
02	4452	X	2246	-0-	-2206	-0-	813	1	1408	2	Y	23	24	1			25
							25	9									
03	4929	X	2451	-0-	-2478	-0-	846	1	1551	2	Y	49	63	1			11
							54	9									
04	3810	X	2396	-0-	-1414	-0-	776	1	1602	2	Y	16	19	1			8
							18	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	4288	-0-	-2732	-0-	4271	2	17	9	N	15					102
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7425	2	30	9	N	27					129
01	7223	X	7115	-0-	-108	-0-	7087	2	28	9	N	25					154
02	6552	X	5792	-0-	-760	-0-	5770	2	22	9	N	20					174
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					174
04	7200	X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2			N	-0-					174

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	2432	-0-	-868	-0-	475	1	1911	2	Y	42	30	1			29
							46	9									
12	3255	X	2416	-0-	-839	-0-	752	1	1601	2	Y	57	74	1			12
							63	9									
01	3255	X	1938	-0-	-1317	-0-	780	1	1077	2	Y	74	44	1			42
							81	9									
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	756	1	2146	2	Y	36	38	1			40
							40	9									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	803	1	2302	2	Y	78	100	1			18
							86	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	754	1	2642	2	Y	26	31	1			13
							29	9									

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
*11	3450	X	1247	-0-	-2203	-0-	843	1	390	2	N	13	4	8			78
							14	9									
12	3565	X	1451	-0-	-2114	-0-	637	1	814	2	N	-0-					78
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1918	1	2216	2	N	199	180	1	1	8	96
							219	9									
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1867	1	3547	2	N	122	7	8			211
							134	9									
*03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	2039	1	3654	2	N	204	342	1	5	8	68
							224	9									
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1971	1	3142	2	N	63					131
							69	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

11	2310	N	1381	-0-	-929	-0-	437	1	941	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	530	1	937	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	721	1	2270	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	623	1	1802	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	3100	N	3363	-0-	263	263	896	1	2457	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	3000	N	3464	-0-	464	727	744	1	2664	2	Y	51	13	1			40
							56	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	649	1	2688	2	Y	59	37	1			43
							65	9									
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	732	1	2509	2	Y	70	99	1			14
							77	9									
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	916	1	4514	2	Y	92	54	1			52
							101	9									
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	901	1	4047	2	Y	45	47	1			50
							50	9									
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	928	1	4608	2	Y	95	123	1			22
							105	9									
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	841	1	3967	2	Y	29	38	1			13
							32	9									

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

11	1650	N	678	-0-	-972	-0-	55	1	609	3	Y	13					285
							14	9									
12	961	N	725	-0-	-236	-0-	48	1	657	3	Y	18					303
							20	9									
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	59	1	851	3	Y	16					319
							18	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	748	3	Y	15					334
							17	9									
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	42	1	624	3	Y	35	186	1			183
							39	9									
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	47	1	719	3	Y	7					190
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1428	3	N	3	155	1			53
							3	9									
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	1443	3	N	13					66
							14	9									
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1700	3	N	12					78
							13	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1303	3	N	8					86
							9	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	3	N	15					101
							17	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	3	N	9					110
							10	9									

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					105
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	-0-					105
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	3	N	-0-					105
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	18	1	258	3	N	-0-					105
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	22	1	338	3	N	10					115
							11	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	13					128
							14	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	N	3					31
							3	9									
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	148	1	2244	3	N	15					46
							17	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	174	1	2279	3	N	10					56
							11	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	107	1	1537	3	N	12					68
							13	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	3	N	15					83
							17	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1365	3	N	10					93
							11	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					169
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					169
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					169
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					184
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					184
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					184
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
04	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
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					247
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					247
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					247
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					247
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					247
04	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
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					54
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					54
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					54
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					54
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
04	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
11	DLQ G-10		85	-0-	85	270	85	3			Y	-0-					53
12	395	N	125	-0-	-270	-0-	125	3			Y	-0-					53
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					53
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					53
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	DLQ G-10		390	-0-	390	1630	390	3			Y	-0-					113
12	1950	N	320	-0-	-1630	-0-	320	3			Y	-0-					113
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					113
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
04	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
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	272	2	2	9	Y	2					68
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	274	2	4	9	Y	4					72
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	256	2	3	9	Y	3					75
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					77
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	187	2	3	9	Y	3					80
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4					84

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
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					20
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7					27
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					33
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	276	2	6	9	Y	5					38
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	320	2	7	9	Y	6	2	8			42

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					18
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4					22
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	9	Y	1					23
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					24
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	Y	6					30
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					32

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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
11	10710	X	7395	-0-		-3315	-0-	124	1	7225	2	Y	42	55	1			31
								46	9									
12	10323	X	8684	-0-		-1639	-0-	165	1	8468	2	Y	46					77
								51	9									
01	10323	X	8024	-0-		-2299	-0-	170	1	7804	2	Y	45	51	1			71
								50	9									
02	8904	X	7493	-0-		-1411	-0-	156	1	7295	2	Y	38	49	1			60
								42	9									
03	9579	X	8303	-0-		-1276	-0-	168	1	7979	2	Y	142	112	1			90
								156	9									
04	8517	X	8517	-0-		-0-	-0-	169	1	8301	2	Y	43	65	1			68
								47	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

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
11	3780	X	1967	-0-		-1813	-0-	33	1	1919	2	Y	14	19	1			10
								15	9									
12	3038	X	2208	-0-		-830	-0-	42	1	2149	2	Y	15					25
								17	9									
01	3038	X	1997	-0-		-1041	-0-	42	1	1940	2	Y	14	17	1			22
								15	9									
02	2744	X	1730	-0-		-1014	-0-	36	1	1682	2	Y	11	15	1			18
								12	9									
03	2511	X	2143	-0-		-368	-0-	43	1	2048	2	Y	47	35	1			30
								52	9									
04	2130	X	2067	-0-		-63	-0-	41	1	2012	2	Y	13	22	1			21
								14	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

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
11	11430	X	9752	-0-		-1678	-0-	163	1	9504	2	Y	77	102	1			56
								85	9									
12	15416	X	15416	-0-		-0-	-0-	292	1	15002	2	Y	111					167
								122	9									
01	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-	301	1	13825	2	Y	110	111	1			166
								121	9									
02	12777	X	12777	-0-		-0-	-0-	266	1	12412	2	Y	90	114	1			142
								99	9									
03	13649	X	13649	-0-		-0-	-0-	277	1	13173	2	Y	181	208	1			115
								199	9									
04	11787	X	11787	-0-		-0-	-0-	233	1	11466	2	Y	80	82	1			113
								88	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

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
11	10950	X	10488	-0-		-462	-0-	180	1	10265	2	Y	39	56	1			31
								43	9									
12	11525	X	11525	-0-		-0-	-0-	200	1	11267	2	Y	53	54	1			30
								58	9									
01	11315	X	11245	-0-		-70	-0-	188	1	11003	2	Y	49					79
								54	9									
02	10202	X	10202	-0-		-0-	-0-	170	1	9981	2	Y	46	57	1			68
								51	9									
03	11129	X	11118	-0-		-11	-0-	187	1	10880	2	Y	46	60	1	1	8	53
								51	9									
04	10770	X	10720	-0-		-50	-0-	188	1	10491	2	Y	37	57	1			33
								41	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11777	-0-	-43	-0-	202	1	11530	2	Y	41	58	1			32
							45	9									
12	12214	X	12202	-0-	-12	-0-	212	1	11931	2	Y	54	56	1			30
							59	9									
01	12214	X	11938	-0-	-276	-0-	199	1	11685	2	Y	49					79
							54	9									
02	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	180	1	10572	2	Y	46	56	1			69
							51	9									
03	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	197	1	11497	2	Y	45	61	1			53
							50	9									
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	199	1	11111	2	Y	38	57	1			34
							42	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

11	15900	X	15453	-0-	-447	-0-	265	1	15144	2	Y	40	56	1			32
							44	9									
12	16430	X	15851	-0-	-579	-0-	276	1	15517	2	Y	53	55	1			30
							58	9									
01	16430	X	15556	-0-	-874	-0-	260	1	15242	2	Y	49					79
							54	9									
02	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	235	1	13739	2	Y	46	57	1			68
							51	9									
03	15283	X	15212	-0-	-71	-0-	256	1	14905	2	Y	46	60	1	1	8	53
							51	9									
04	14790	X	14585	-0-	-205	-0-	256	1	14288	2	Y	37	57	1			33
							41	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1770	N	1453	-0-	-317	-0-	1451	3	2	9	Y	2	178	1			18
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	3	6	9	Y	5					23
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1820	3	4	9	Y	4					27
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	Y	5					32
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	3	4	9	Y	4					36
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5					41

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
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	445 674	1 9	4228	2	Y	613	385	0	201	1	96
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	466 842	1 9	4132	2	Y	765	495	0	267	1	99
01	5270	X	5124	-0-	-146	-0-	463 813	1 9	3848	2	Y	739	514	0	240	1	84
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	422 747	1 9	3656	2	Y	679	402	0	200	1	161
03	5425	X	5361	-0-	-64	-0-	469 813	1 9	4079	2	Y	739	466	0	289	1	145
04	5340	X	5099	-0-	-241	-0-	455 750	1 9	3894	2	Y	682	473	0	219	1	135

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	66	1	2149	2	Y	43	27	0	14	1	7
							47	9									
12	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	59	1	1739	2	Y	45	30	0	16	1	6
							50	9									
01	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	60	1	1667	2	Y	44	31	0	14	1	5
							48	9									
02	1904	N	1776	-0-	-128	-0-	59	1	1670	2	Y	43	25	0	13	1	10
							47	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1837	2	Y	46	29	0	18	1	9
							51	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	2	Y	44	30	0	14	1	9
							48	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

11	1530	N	1125	-0-	-405	-0-	186	1	917	2	Y	20	14	0	7	1	3
							22	9									
12	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	199	1	1063	2	Y	30	19	0	10	1	4
							33	9									
01	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	200	1	1040	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	182	1	1001	2	Y	29	17	0	8	1	7
							32	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	213	1	1443	2	Y	37	23	0	14	1	7
							41	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	201	1	1226	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1649	-0-		-1	-0-		353	1	1250	2	Y	42	27	0	14	1	7
									46	9									
12	1643	N	1630	-0-		-13	-0-		366	1	1208	2	Y	51	33	0	18	1	7
									56	9									
01	1674	N	1475	-0-		-199	-0-		363	1	1060	2	Y	47	33	0	16	1	5
									52	9									
02	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-		330	1	1038	2	Y	45	26	0	13	1	11
									50	9									
03	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-		370	1	1266	2	Y	51	32	0	20	1	10
									56	9									
04	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-		357	1	1175	2	Y	47	33	0	15	1	9
									52	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-		-0-	-0-		17	1	554	2	Y	14	10	0	5	1	2
									15	9									
12	443	N	443	-0-		-0-	-0-		14	1	412	2	Y	15	10	0	5	1	2
									17	9									
01	400	N	400	-0-		-0-	-0-		13	1	373	2	Y	13	9	0	4	1	2
									14	9									
02	340	N	340	-0-		-0-	-0-		11	1	317	2	Y	11	7	0	3	1	3
									12	9									
03	345	N	345	-0-		-0-	-0-		11	1	323	2	Y	10	7	0	4	1	2
									11	9									
04	338	N	338	-0-		-0-	-0-		11	1	316	2	Y	10	7	0	3	1	2
									11	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-	2606		Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	326	1	1715	2	Y	-0-						-0-
12	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	329	1	1373	2	Y	-0-						-0-
01	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	334	1	1446	2	Y	-0-						-0-
02	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	305	1	1413	2	Y	-0-						-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	335	1	1483	2	Y	-0-						-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	325	1	1420	2	Y	-0-						-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

11	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	34	1	1098	2	N	37	24	0	12	1	6	
							41	9										
12	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	32	1	950	2	N	40	27	0	14	1	5	
							44	9										
01	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	35	1	972	2	N	44	30	0	14	1	5	
							48	9										
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	30	1	853	2	N	37	22	0	11	1	9	
							41	9										
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	41	26	0	16	1	8	
							45	9										
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	N	39	27	0	12	1	8	
							43	9										

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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

11	1140	N	836	-0-	-304	-0-	177	1	652	2	Y	6	4	0	2	1	1	
							7	9										
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	181	1	556	2	Y	6	4	0	2	1	1	
							7	9										
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	178	1	436	2	Y	6	4	0	2	1	1	
							7	9										
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	167	1	575	2	Y	7	4	0	2	1	2	
							8	9										
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	187	1	679	2	Y	8	5	0	3	1	2	
							9	9										
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	179	1	598	2	Y	6	5	0	2	1	1	
							7	9										

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					45
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					45
01	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					45
02	644	N	249	-0-	-395	-0-	249	2			N	-0-					45
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					45
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					45

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	992	-0-	-58	-0-	45	1	823	3	N	113	191	1			143
							124	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	952	3	N	206	184	1			165
							227	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	969	3	N	68					233
							75	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	862	3	N	103	183	1			153
							113	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	961	3	N	176	184	1			145
							194	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	N	121	191	1			75
							133	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	N	98	176	1			107
							108	9									
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	N	226	162	1			171
							249	9									
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	241	318	1			94
							265	9									
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	217	185	1			126
							239	9									
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	702	3	N	245	179	1			192
							270	9									
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	206	334	1			64
							227	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1151	3	N	175	353	1			92
							193	9									
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	92	1	1369	3	N	145	113	1			124
							160	9									
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	N	194	183	1			135
							213	9									
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	985	3	N	169	191	1			113
							186	9									
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	3	N	273	184	1			202
							300	9									
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	103	1	1575	3	N	229	371	1			60
							252	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 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
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	N	165	189	1			50
							182	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	176					226
							194	9									
01	1147	N	866	-0-	-281	-0-	45	1	644	3	N	161	180	1			207
							177	9									
02	980	N	812	-0-	-168	-0-	45	1	607	3	N	145	183	1			169
							160	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	N	232	173	1			228
							255	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	724	3	N	102	153	1			177
							112	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	143					282
							157	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	114	161	1			235
							125	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	143	160	1			218
							157	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	129	175	1			172
							142	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	166	168	1			170
							183	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	120	154	1			136
							132	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	N	96	166	1			285
							106	9									
12	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	58	1	853	3	N	98	171	1			212
							108	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	3	N	118	190	1			140
							130	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	3	N	131					271
							144	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	3	N	132	188	1			215
							145	9									
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	60	1	939	3	N	121	179	1			157
							133	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444

11	3000	N	3162	-0-	162	1731	164	1	2998	3	N	-0-					87
12	3100	N	2775	-0-	-325	1406	174	1	2601	3	N	-0-					87
01	3311	X	1905	-0-	-1406	-0-	124	1	1781	3	N	-0-					87
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	97	1	1275	3	N	-0-					87
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	3	N	-0-					87
04	750	X	741	-0-	-9	-0-	45	1	696	3	N	-0-					87

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					156
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	1	1	9	N	1					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1344	1	41	9	N	37					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
11	3930	X	3189	-0-	-741	-0-	3084	2	105	9	N	95					99
12	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3762	2	83	9	N	75					174
01	4309	X	3361	-0-	-948	-0-	3299	2	62	9	N	56	175	1			55
02	3892	X	2920	-0-	-972	-0-	2868	2	52	9	N	47					102
03	4309	X	3134	-0-	-1175	-0-	3081	2	53	9	N	48					150
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					150

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
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
04	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
11	630	N	351	-0-	-279	-0-	351	1			N	-0-					100
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	N	-0-					100
01	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					100
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					102
03	651	N	487	-0-	-164	-0-	485	2	2	9	N	2					104
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	N	11					115

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
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					120
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					120
01	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					120
02	840	N	285	-0-	-555	-0-	24	1	261	2	N	-0-					120
03	837	N	562	-0-	-275	-0-	562	2			N	-0-					120
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					120

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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					71
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					71
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					71
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					71
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					71
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	867	2	25	9	N	23					62
12	1085	N	314	-0-	-771	-0-	296	2	18	9	N	16					78
01	930	N	282	-0-	-648	-0-	265	2	17	9	N	15					93
02	840	N	303	-0-	-537	-0-	294	2	9	9	N	8					101
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15					116
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	2	37	9	N	34					150

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

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
04	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

11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	388	1	2371	2	Y	55	35	0	18	1	9
							61	9									
12	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	396	1	2123	2	Y	64	42	0	23	1	8
							70	9									
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	414	1	2496	2	Y	77	52	0	24	1	9
							85	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	363	1	1982	2	Y	59	36	0	18	1	14
							65	9									
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	403	1	2220	2	Y	65	41	0	25	1	13
							72	9									
04	2910	N	2591	-0-	-319	-0-	391	1	2134	2	Y	60	42	0	19	1	12
							66	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					295
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	187	1			170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	185	1			133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					234
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	188	1			182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					278

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	48	1	984	3	N	117	165	1			109
							129	9									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1127	3	N	123					232
							135	9									
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	79	1	1130	3	N	114	153	1			193
							125	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	3	N	117	181	1			129
							129	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1198	3	N	131	155	1			105
							144	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	3	N	104					209
							114	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1818	S	1818	-0-	-0-	-0-	1468	1	350	2	N	-0-					57
12	1808	S	1808	-0-	-0-	-0-	1161	1	612	2	N	32					89
							35	9									
01	1260	S	1260	-0-	-0-	-0-	1064	1	186	2	N	9					98
							10	9									
02	1469	S	1469	-0-	-0-	-0-	1004	1	452	2	N	12					110
							13	9									
03	2066	S	2066	-0-	-0-	-0-	810	1	1208	2	N	44					154
							48	9									
04	1893	S	1893	-0-	-0-	-0-	920	1	961	2	N	11	151	1			14
							12	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

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-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	469	1	73	9	N	66					84
12	713	N	305	-0-	-408	-0-	24	1	281	2	N	-0-					84
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					84
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					84
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	253	2	6	9	N	5					89
04	540	N	229	-0-	-311	-0-	229	2			N	-0-					89

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					63
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					63
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					63
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					63
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					63

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					13
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1822	-0-	-250	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	2	61	9	N	55					55
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					55
04	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1656	2	70	9	N	64								100
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1848	2	50	9	N	45								145
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2411	2	54	9	N	49								194
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1797	2	47	9	N	43								237
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42	185	1						94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								94

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
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
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

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-
04	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

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-
04	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

11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	37 1 40 9	1190	2	Y	36	23	0	12	1	6
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	39 1 47 9	1132	2	Y	43	28	0	15	1	6
01	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	35 1 42 9	978	2	Y	38	27	0	13	1	4
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	39 1 47 9	1105	2	Y	43	25	0	12	1	10
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	42 1 51 9	1192	2	Y	46	29	0	18	1	9
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	41 1 45 9	1151	2	Y	41	29	0	13	1	8

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

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
11	3780	X	1999	-0-	-1781	-0-	59 15	1 9	1925	2	Y	14	8	0	4	1	2
12	3875	X	2352	-0-	-1523	-0-	77 24	1 9	2251	2	Y	22	14	0	7	1	3
01	3844	X	2426	-0-	-1418	-0-	83 25	1 9	2318	2	Y	23	16	0	7	1	3
02	3332	X	2159	-0-	-1173	-0-	72 22	1 9	2065	2	Y	20	12	0	6	1	5
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	94 29	1 9	2673	2	Y	26	16	0	10	1	5
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	88 24	1 9	2455	2	Y	22	16	0	7	1	4

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

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
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-
04	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

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
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-
04	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	99	1	3214	2	Y	27	17	0	9	1	4
							30	9									
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	98	1	2891	2	Y	31	20	0	11	1	4
							34	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	98	1	2739	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	103	1	2926	2	Y	31	18	0	9	1	7
							34	9									
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4004	2	Y	42	25	0	16	1	8
							46	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	Y	45	30	0	14	1	9
							50	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

11	2610	X	2052	-0-	-558	-0-	61	1	1987	2	N	4	3	0	1	1	1
							4	9									
12	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	56	1	1644	2	N	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	2542	X	1766	-0-	-776	-0-	61	1	1699	2	N	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	2296	X	756	-0-	-1540	-0-	26	1	729	2	N	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
03	2294	X	774	-0-	-1520	-0-	26	1	746	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	2040	X	921	-0-	-1119	-0-	32	1	886	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	391	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	402	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	405	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	368	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	402	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	398	1	2309	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	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

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-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-
04	14B2	EXT	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

11	390	N	151	-0-	-239	-0-	150	1	1	9	N	1					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

11	3000	N	342	-0-	-2658	8825	318	1	24	9	N	22					242
12	3100	N	353	-0-	-2747	6078	331	1	22	9	N	20					262
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6078					N	NO RPT					262
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6078					N	NO RPT					262
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6078					N	NO RPT					262
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6078					N	NO RPT					262

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			Y	-0-					46
12	403	N	88	-0-	-315 B	-0-	88	3			Y	-0-					46
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			Y	-0-					46
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			Y	-0-					46
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			Y	-0-					46
04	210	N	121	-0-	-89 B	-0-	121	3			Y	-0-					46

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

11	3270	X	2383	-0-	-887 B	-0-	2377	3	6	9	Y	5					88
12	3379	X	2410	-0-	-969 B	-0-	2410	3			Y	-0-					88
01	3379	X	2547	-0-	-832 B	-0-	2502	3	45	9	Y	41					129
02	3052	X	2163	-0-	-889 B	-0-	2163	3			Y	-0-					129
03	2945	X	2346	-0-	-599 B	-0-	2346	3			Y	-0-					129
04	2460	X	2142	-0-	-318 B	-0-	2136	3	6	9	Y	5					134

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

11	2370	X	1188	-0-	-1182 B	-0-	1188	3			Y	-0-					31
12	1288	X	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			Y	-0-					31
01	807	X	807	-0-	-0- B	-0-	801	3	6	9	Y	5					36
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					36
03	372	N	232	-0-	-140 B	-0-	232	3			Y	-0-					36
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			Y	-0-					36

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			Y	-0-					2
12	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3			Y	-0-					2
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			Y	-0-					2
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			Y	-0-					2
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					2
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			Y	-0-					2

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	715	X	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			Y	-0-					34
12	620	X	583	-0-	-37 B	-0-	583	3			Y	-0-					34
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	455	3	4	9	Y	4					38
02	392	N	335	-0-	-57 B	-0-	335	3			Y	-0-					38
03	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			Y	-0-					38
04	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	355	3			Y	-0-					38

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
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-
04	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
11	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			Y	-0-					8
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			Y	-0-					8
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					8
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					8
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					8
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					8

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
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			Y	-0-					9
12	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			Y	-0-					9
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					9
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			Y	-0-					9
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					9
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					9

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	428	-0-	-82	B	-0-	428	3			Y	-0-					2
12	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	3			Y	-0-					2
01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			Y	-0-					2
02	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	546	3	6	9	Y	5					7
03	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			Y	-0-					7
04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			Y	-0-					7

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			Y	-0-					9
12	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			Y	-0-					9
01	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			Y	-0-					9
02	336	N	47	-0-	-289	B	-0-	30	3	17	9	Y	15					24
03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			Y	-0-					24
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			Y	-0-					24

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1226	2	88	9	N	80			159
12	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-			159
01	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1165	2	7	9	N	6			165
02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-			165
03	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-			165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			165

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	974	2	2	9	N	2			60
12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			60
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	982	2	6	9	N	5			65
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			65
03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	991	2	2	9	N	2			67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			67

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	113	2	2	9	N	2			44
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			44
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			44
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			44
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			44
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	302	2	1	9	N	1			46
12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	474	2	2	9	N	2			48
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			48
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			48
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			48

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			45
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			45
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			45
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			45
03	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-			45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			45

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
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			85
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			85
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			85
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			85
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			85

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			90
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			90
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			90
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			90
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			90

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					90
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					90
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					90
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					90
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					90
04	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
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					81
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					81
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					81
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					81
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					81
04	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
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1373	2	2	9	N	2					126
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1520	2	3	9	N	3	86	1			43
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					43
02	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					43
03	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1307	2	79	9	N	72					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115

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
11	5440	X	5440	-0-	-0- B	-0-	5440	2			N	-0-					149
12	4092	X	2657	-0-	-1435 B	-0-	2657	2			N	-0-					149
01	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	2			N	-0-					149
02	3332	X	3285	-0-	-47 B	-0-	3285	2			N	-0-					149
03	4123	X	3965	-0-	-158 B	-0-	3965	2			N	-0-					149
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-					N	NO RPT					149

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	919	2	2	9	N	2					154
12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	924	2	7	9	N	6					160
01	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1008	2	6	9	N	5					165
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					165
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	816	2	11	9	N	10	145	1			30
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	945	2	4	9	N	4					34

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
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-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					125

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

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
04	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 8730

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-
04	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

11	173250	X	134418	-0-	-38832	B	-0-	133265	2	1153	9	N	1048	927	1	98	8	399
12	179025	X	146551	-0-	-32474	B	-0-	145334	2	1217	9	N	1106	728	1	351	8	426
01	179025	X	114643	-0-	-64382	B	-0-	113553	2	1090	9	N	991	910	1	323	8	184
02	161700	X	-0-	-0-	-161700	B	-0-					N	-0-					184
03	176483	X	-0-	-0-	-176483	B	-0-					N	-0-					184
04	183199	X	183199	-0-	-0-	B	-0-	182429	2	770	9	N	700	712	1			172

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299324 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10504 - 19840

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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
11	1293	X	1293	-0-	-0- B	-0-	1291	2	2	9	N	2	2	8			25
12	1366	X	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					25
01	713	X	202	-0-	-511 B	-0-	202	2			N	-0-					25
02	644	X	120	-0-	-524 B	-0-	120	2			N	-0-					25
03	713	X	50	-0-	-663 B	-0-	50	2			N	-0-					25
04	210	N	19	-0-	-191 B	-0-	19	2			N	-0-					25

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
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	374	2	1	9	Y	1					1
12	558	N	197	-0-	-361 B	-0-	197	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	198	-0-	-306 B	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	222	-0-	-181 B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

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
11	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420	N	256	-0-	-164 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

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
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	311	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 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
11	1440	X	928	-0-	-512 B	-0-	922	2	6	9	Y	5	7	1			3
12	1488	X	1147	-0-	-341 B	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	1488	X	1137	-0-	-351 B	-0-	1128	2	9	9	Y	8					11
02	924	X	777	-0-	-147 B	-0-	776	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
03	1147	X	572	-0-	-575 B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	1110	X	451	-0-	-659 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

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
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					35
12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					35
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					35
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					35
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					35
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					35

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
11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					65
12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					65
01	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	570	2			N	-0-					65
02	588	N	486	-0-	-102 B	-0-	486	2			N	-0-					65
03	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-					65
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					65

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	22530	X	21283	-0-	-1247 B	-0-	21008	2	275	9	Y	250	172	1	2	8	150
12	22444	X	21773	-0-	-671 B	-0-	21480	2	293	9	Y	266	354	1			62
01	22444	X	7009	-0-	-15435 B	-0-	6917	2	92	9	Y	84	1	8			145
02	21719	X	21719	-0-	-0- B	-0-	21407	2	312	9	Y	284	322	1			107
03	22134	X	21444	-0-	-690 B	-0-	21195	2	249	9	Y	226	176	1	1	8	156
04	21270	X	20879	-0-	-391 B	-0-	20587	2	292	9	Y	265	342	1			79

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2					326
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	24	3	7	9	N	6					332
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	3	15	9	N	14					346
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	679	3	15	9	N	14					360
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					366
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3					369

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	17	3	2	9	N	2					108
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	6	3	10	9	N	9					117
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	89	3	19	9	N	17					134
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	3	19	9	N	17					151
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	N	3					154
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					154

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
04	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
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
04	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	362	1	5579	2	N	45					124
							50	9									
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	343	1	5222	2	N	73					197
							80	9									
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	344	1	4843	2	N	60	172	1			85
							66	9									
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	311	1	4418	2	N	55					140
							61	9									
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	266	1	4124	2	N	65					205
							72	9									
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	296	1	4462	2	N	39	171	1			73
							43	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	35					129
							39	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	42	135	1			36
							46	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	92	2	Y	41					77
							45	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	37					114
							41	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	42					156
							46	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	39	136	1			59
							43	9									

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	180	N	109	-0-	-71	-0-	5	1	75	2	N	26					197
							29	9									
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	81	2	N	30					227
							33	9									
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	73	2	N	32	167	1			92
							35	9									
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	20					112
							22	9									
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	50	2	N	8					120
							9	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	62	2	N	37					157
							41	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	#	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	2	2	8			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-